
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING
SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS
NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE
BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
- 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

- 1 LEASE OR FIELD FUEL USE
- 2 TRANSMISSION LINE
- 3 PROCESSING PLANT
- 4 VENTED OR FLARED
- 5 GAS LIFT
- 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
- 7 CARBON BLACK
- 8 UNDERGROUND STORAGE
- 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

- 0 PIPELINE
- 1 TRUCK
- 2 TANK CAR OR BARGE
- 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
- 4 CIRCULATING OIL
- 5 LOST OR STOLEN
- 6 SEDIMENTATION
- 7 OTHER
- 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SEALE, SAM D. III		WELL #: 1		RRCID -> 163237		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 4870 - 4873			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
REHM		WELL #: 1		RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059									
GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5325 - 6147			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563									
GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 10356			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333									
COLVIN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266293		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12049 PERF.11843 - 18157			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
GERLICH WILCOX GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163350		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8942 - 8990			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WLLDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429											
LUNDSCHEN-NEESE		WELL #:	1	RRCID ->	163367	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COASTAL EXPL. & DEV. CORP.		161633											
CUTBIRTH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	186445	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5051 - 5056					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030											
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK		WELL #:	1	RRCID ->	174369	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2268 - 2274					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-

COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417											
PAGEL, C. C.		WELL #:	1	RRCID ->	177187	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3103 - 3105					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARTEX ENERGY CORPORATION		201208											
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:	2	RRCID ->	180655	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 12564					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:	2	RRCID ->	180656	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696 PERF.13390 - 13496					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
BLACKBURN				WELL #: 3	RRCID -> 206481	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2474	- 2482	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
STEINDORF				WELL #: 1	RRCID -> 272354	COMPL. DATE 02/09/2011	TOTAL DEPTH 14800	PERF. 13052	- 14424	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ENSGN OPERATING LLC				253102						
MEEKS				WELL #: 1	RRCID -> 224344	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 12067	PERF. 4752	- 4860	
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC				253413						
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250648	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 16409	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456						
EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU				WELL #: 1	RRCID -> 284575	COMPL. DATE 03/31/2013	TOTAL DEPTH 8839	PERF. 8158	- 8172	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORMATION RESOURCES LLC				276936						
BURDITT, LOUISE				WELL #: 2	RRCID -> 151425	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3689	- 3695	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT								
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875											
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID -> 280541	COMPL. DATE 09/04/2013	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6553	-	6560					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805											
GEO-GOLDENROD		WELL #:		6	RRCID -> 207266	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 4511	PERF. N/A							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEO-GOLDENROD		WELL #:		02	RRCID -> 207267	COMPL. DATE 10/20/2003	TOTAL DEPTH 4508	PERF. N/A							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEO-GOLDENROD		WELL #:		1	RRCID -> 259518	COMPL. DATE 08/31/2003	TOTAL DEPTH 6868	PERF. N/A							
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H T P PRODUCING COMPANY				341602											
STATE TRACT D		WELL #:		1	RRCID -> 230291	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 6681	PERF. N/A							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 6111	-	6116					
05	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LAMBERT, M. F.		WELL #:		B 2F	RRCID ->	189310	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	8014	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID ->	221136	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMEX, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	226827	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KALER ENERGY CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	205462	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13997 - 14963					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KD ENERGY, LLC		WELL #:		12-D	RRCID ->	170275	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7010	PERF. N/A					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		WELL #:		11	RRCID ->	265952	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3852 - 3860					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA								
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
PATTERSON ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 213445	COMPL. DATE 12/03/2004	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7357	- 7363						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASCOT OIL COMPANY				531355											
THOMAS, ANNE FRIAR				WELL #: 1	RRCID -> 248630	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH 11950	PERF. N/A							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOFFER				WELL #: 1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 01/01/1901	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9162	- 9167						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73

MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028											
WYNNE				WELL #: 2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 1352	PERF. 9957	- 10150						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136											
EDWARDS				WELL #: 1	RRCID -> 183233	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH 15256	PERF.13730	- 13976						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VESELY GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 281974	COMPL. DATE 11/06/2015	TOTAL DEPTH 15592	PERF.10074	- 10604						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES										
MIDWAY DRILLING CO.			566352													
O'CONNOR			WELL #: 5	RRCID -> 282793	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2966	- 2974								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605													
GADDIS-WORD GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 214508	COMPL. DATE 03/21/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF. N/A									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.			614122													
KNIGHT ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 179408	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 606	- 1558								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ENERGY, LLC			622657													
SUGAREK			WELL #: 1	RRCID -> 151640	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON PARK OIL & GAS LP			628656													
DOROTHY WALTERS			WELL #: 1	RRCID -> 216730	COMPL. DATE 07/17/2005	TOTAL DEPTH 17339	PERF.10782	- 10840								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.			651780													
WELHAUSEN A			WELL #: 1	RRCID -> 265202	COMPL. DATE 09/05/2015	TOTAL DEPTH 12852	PERF. 546	- 1578								
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT				
POCO LLC				668802							
WHIDDON-SEGER GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 281482	COMPL. DATE 01/10/2017	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4002	- 4007		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8772	- 9257		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROPERTY PRODUCING CO.				681462							
HARTT				WELL #: 5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1836	- 1838		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
GORDIN ESTATE				WELL #: 7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2875	- 2882		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613							
CARMICHAEL				WELL #: A 1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH 10879	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124							
GARNER				WELL #: 1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1311	- 1355		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA					
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		//CONT.//		703124								
CLAYTON NORTH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254205	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	1468	PERF.	945 - 949
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067								
ARNECKE A		WELL #:		1	RRCID ->	274972	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	4972 - 5275
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPRI OIL & GAS, LLC				810527								
BEDNORZ		WELL #:		2	RRCID ->	276789	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	4448 - 4457
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880								
KUBENA WILCOX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	165387	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	11170 - 11204
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUNBURST, INC.				829461								
YANTA CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	215070	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
BRAMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	265197	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT							
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
BENNER				WELL #: 5	RRCID -> 224353	COMPL. DATE 06/12/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566										
GAYLE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 231737	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING				882776										
BORCHERS, WILLIAM A.				WELL #: 10	RRCID -> 171208	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 1599 - 1601						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-

VENTEX OPERATING CORP.				884527										
CREWS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 189444	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10704 - 10712						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175										
BU TOM SLICK				WELL #: 3	RRCID -> 210451	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8007 - 8012						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297										
CALLAGHAN				WELL #: 1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9898 - 9902						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
BALLARD				WELL #:	1	RRCID ->	239253	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	8129 - 8139	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.L.G.				WELL #:	2	RRCID ->	263804	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10086 - 10090	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELDENFELS				WELL #:	1	RRCID ->	283374	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3850 - 3858	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON HYDROCARBON INC.				WELL #:	4	RRCID ->	099852	COMPL. DATE	11/26/1979	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4439 - 4441	
CARUTHERS, E.V.														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				WELL #:	1	RRCID ->	244868	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	N/A	
KOOP ET AL GAS UNIT														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				WELL #:	10	RRCID ->	181632	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	N/A	
SIBLEY ESTATE														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #:		A 2	RRCID ->	188641	COMPL. DATE	12/22/2001	TOTAL DEPTH	14239	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	200940	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12000 - 12034			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID ->	209265	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	17515	PERF.15516 - 15590			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

A-B-R (MACKHANK 8500)		00066 375		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD								
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414												
CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	286542	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	10985	PERF. 8852 - 8862			
05	22320 X	75	-0-	-22245	-0-	58 2	17 9	N	15					56
06	21600 X	63	-0-	-21537	-0-	57 2	6 9	N	5					61
07	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1258 2	6 9	N	5					66
08	14756 X	1698	-0-	-13058	-0-	1692 2	6 9	N	5					71
09	10200 X	514	-0-	-96886	-0-	512 2	2 9	N	2					73
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT					73

A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.)		00072 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD								
L & L INVESTMENTS		479901												
BUCKERT, T. A.		WELL #:		1	RRCID ->	074843	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	9761	PERF. 9259 - 9269			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A-B-R, NE. (2150)		00072 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD								
L & L INVESTMENTS		479901												
BUCKERT		WELL #:		2	RRCID ->	078976	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	9236	PERF. 2154 - 2160			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALBERT, WEST (6800) 01207 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 222482 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 6951 - 6953

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBRECHT (HOCKLEY) 01235 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 284825 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3680 - 3682

05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	33	1	250	2	N	-0-					-0-
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	35	1	227	2	N	-0-					-0-
07	310 N	244	-0-	-66	-0-	31	1	213	2	N	-0-					-0-
08	279 N	199	-0-	-80	-0-	33	1	166	2	N	-0-					-0-
09	270 N	209	-0-	-61	-0-	30	1	179	2	N	-0-					-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	31	1	192	2	N	-0-					-0-

PHILLIP, DAVID MARTIN 661638
BEACHAMP WELL #: 3 RRCID -> 116878 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3700 - 3707

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBRECHT (REKLAW) 01235 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 031580 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816

05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					33
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					33
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					33
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					33
*09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

RAMTEX ENERGY LLC 690225
GUMM, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 194637 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBRECHT (SLICK) 01235 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191228 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8322 - 8330

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBRECHT (YEGUA)			01235 765		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD					
WISEMAN, WILLIAM M.			933616													
COUTRET, A. JR.			WELL #:		1 U RRCID -> 000537			COMPL. DATE 06/19/1959			TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4691 - 4695					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)			01240 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414													
SCHMIDT GAS UNIT			WELL #:		1 RRCID -> 238237			COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 16540 PERF. 9826 - 9949					
05		62 #		53	-0-	-9		53	2		N	-0-			137	
06		60 #		52	-0-	-8		52	2		N	-0-			137	
07		62 #		49	-0-	-13		49	2		N	-0-			137	
08		62 #		52	-0-	-10		52	2		N	-0-			137	
09		60 #		38	-0-	-22		38	2		N	-0-			137	
10		62 #	NO RPT	-0-	-0-	-62					N	NO RPT			137	

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)			01356 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC			701613													
PETERSON			WELL #:		1 RRCID -> 200077			COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 14820 PERF. 13479 - 13523					
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PETERSON			WELL #:		2 RRCID -> 229958			COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 9942					
05		3596 X		2930	-0-	-666		66	1	2807	3	N	52	175	1	46
								57	9							
06		3626 X		3626	-0-	-0-		3560	3	66	9	N	60			106
07		3505 X		3505	-0-	-0-		3444	3	61	9	N	55			161
08		3472 X		3015	-0-	-457		2965	3	50	9	N	45			206
09		3630 X		3355	-0-	-275		3298	3	57	9	N	52	178	1	80
10		3751 X		3461	-0-	-290		3404	3	57	9	N	52			132

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
HUNTER			WELL #:		1 RRCID -> 191961			COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 17710 PERF. 14750 - 14760					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ALGENY (WILCOX 9600) 01465 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 274680 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	124 1	953 2	N	26	188 1		20
						29 9						
06	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	131 1	864 2	N	32			52
						35 9						
07	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	144 1	862 2	N	30			82
						33 9						
08	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	147 1	871 2	N	32			114
						35 9						
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	197 1	827 2	N	26			140
						29 9						
10	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	191 1	786 2	N	29			169
						32 9						

ALKEK, WEST (FRIO 3700) 01588 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 BEGO WELL #: 1 RRCID -> 190577 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3754 - 3756

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK, WEST (FRIO 3850) 01588 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CRESTON PETROLEUM CORP. 189904
 BEGO WELL #: 4 RRCID -> 175330 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3830 - 3832

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALIMAR (HOCKLEY "C") 01784 220 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 KATZFEY WELL #: 2 RRCID -> 160524 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2765 - 2790

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMADOR (MIOCENE 800) 02227 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 SMITH, MARY LEE WELL #: 1 RRCID -> 093829 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 815 - 819

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAQUA (1700) 02503 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234356 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1739 - 1768

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 13UT RRCID -> 242931 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1787 - 1790

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	2976	-0-	2976	2976	446	1	2530	2	N	-0-			-0-
09			4350	-0-	-916	2060	504	1	2930	2	N	-0-			-0-
*10			4650	-0-	-0-	2060	444	1	4206	2	N	-0-			-0-

ANAQUA (1900) 02503 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 13LT RRCID -> 242933 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1936 - 1948

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250866 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1926 - 1945

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANAQUA (2650) 02503 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233743 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 3574 PERF. 2700 - 2714

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANAQUA (2960) 02503 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274504 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 2938 - 2951

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANAQUA (3275) 02503 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244869 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 3212 - 3215

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDER, SOUTH (2300) 02621 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MOORE OIL & GAS, INC. 581300
BAECKER WELL #: 1 C RRCID -> 089299 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 2386 - 2389

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
APEX ENERGY, INC. 027424
SMITH, M. L. M. WELL #: 4 RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260) 03005 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
STOLDT WELL #: RRCID -> 176165 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
KOENING WELL #: 1R RRCID -> 170659 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 5130 - 5142

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTHEA WELL #: 1 RRCID -> 173206 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5107 - 5115

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	171	1	1145	2	N	-0-	-0-
06	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	156	1	1066	2	N	-0-	-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	187	1	1277	2	N	-0-	-0-
08	1085	N	901	-0-	-184	-0-	59	1	842	2	N	-0-	-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	102	1	1490	2	N	-0-	-0-
10	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	72	1	1115	2	N	-0-	-0-

APPLING (SEG 1 7500)		03312 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
SELLS, W. M. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 000660		COMPL. DATE 12/09/1956		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 7646 - 7669	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

APPLING (SEG 5 7500)		03312 645		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
APPLING-STOVALL		WELL #: 1A		RRCID -> 267693		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7616 - 7675	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

APPLING, NORTH (MELBOURNE)		03316 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
STATE TRACT 209		WELL #: 1		RRCID -> 263470		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 8911		PERF. 8784 - 8788	
05	19481	13848	-0-	-5633	-0-	100 1	13656 2	Y	84	181 1	96
						92 9					
06	20250	14100	-0-	-6150	-0-	100 1	13915 2	Y	77		173
						85 9					
07	12165	10190	-0-	-1975	-0-	90 1	10052 2	Y	44	170 1	47
						48 9					
08	DLQ G-10	10691	-0-	10691	10691	100 1	10533 2	Y	53		100
						58 9					
09	DLQ G-10	10700	-0-	10700	21391	100 1	10533 2	Y	61		161
						67 9					
*10	13500	5389	-0-	-8111	13280	50 1	5319 2	Y	18		179
						20 9					

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)		03316 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #: 2		RRCID -> 059206		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 1490 - 2620	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER)		03316 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 173264		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 8731		PERF. 8548 - 8554	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

APPLING, N. (8000)		03316 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197													
SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #: 4		RRCID -> 135557		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8186 - 8189							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SELLS, KATHERINE MAUDE		03325 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
WELL #: 1		RRCID -> 205602		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8731 PERF. 7868 - 7874									
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	495	2	Y	-0-				-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	100	1	413	2	Y	-0-				-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	50	1	269	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	922	-0-	922	922	100	1	822	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	618	-0-	618	1540	100	1	518	2	Y	-0-				-0-
*10	1708 X	168	-0-	-1540	-0-	50	1	118	2	Y	-0-				-0-

APPLING DEEP (FRIO)		03325 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
PROGENIES OPERATING LLC		681161													
APPLING		WELL #: 1		RRCID -> 216627		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 13002 PERF. 9699 - 9703							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

APPLING DEEP, SW (FRIO)		03325 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
PROGENIES OPERATING LLC		681161													
STATE TRACT 254		WELL #: 1		RRCID -> 217956		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 15182 PERF.13306 - 13426							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				219
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				219
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				219
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				219
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				219
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				219

ARNECKEVILLE (FRIO 2450)		03690 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		848561													
HUTCHISON, E.B.		WELL #: 1		RRCID -> 211060		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 2296 - 2302							
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	125	1	971	2	N	-0-				-0-
06	990 N	977	-0-	-13	-0-	124	1	853	2	N	-0-				-0-
07	1116 N	953	-0-	-163	-0-	116	1	837	2	N	-0-				-0-
08	1085 N	690	-0-	-395	-0-	42	1	648	2	N	-0-				-0-
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	62	1	928	2	N	-0-				-0-
*10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	59	1	990	2	N	-0-				-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2520)		03690 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
ARCH OIL & GAS, LLC		029272													
ZENGERLE		WELL #: 3		RRCID -> 163945		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68

ARNECKEVILLE (FRIO 2620) 03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
NELSON, JAMES L. 604295
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 077813 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2622 - 2626

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-

ARNECKEVILLE (HILLER 10900) 03690 218 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
KENNE EXPLORATION, INC. 456420
RATH WELL #: RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF.10941 - 10962

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) 03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150) 03690 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
STUART, H. A. 828172
FRIEDRICHS-HARSDORFF WELL #: 1 RRCID -> 000783 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8079 - 8086

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARNECKEVILLE (WOLF) 03690 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
WOLF, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 172067 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10472 - 10488

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)		03690 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT			
NELSON, JAMES L.		604295										
EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 077252		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 4847 - 4853		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	60 1	13 9	Y	12	98
06		73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	60 1	13 9	Y	12	110
07		73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	60 1	13 9	Y	12	122
08		86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	58 2	28 9	Y	25	32
*09		76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	54 2	22 9	Y	20	52
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	52

EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 078781		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 4836 - 4840		
05		73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	60 2	13 9	Y	12	20
06		73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	60 2	13 9	Y	12	32
07		66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	60 2	6 9	Y	5	37
08		96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	57 2	39 9	Y	35	12
*09		88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	54 2	34 9	Y	31	43
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	43

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		848561										
BALLARD		WELL #: 1		RRCID -> 280414		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5364 - 5490		
05		1860 N	1341	-0-	-519	B	-8945	169 1	1172 2	N	-0-	20
06		1140 N	1262	-0-	122	B	-8823	170 1	1092 2	N	-0-	20
07		930 N	1297	-0-	367	B	-8456	162 1	1135 2	N	-0-	20
08		1333 N	2833	-0-	1500	B	-6956	364 1	2458 2	N	10	30
								11 9				
09		1260 N	5365	-0-	4105	B	-2851	286 1	5079 2	N	-0-	30
*10		2755 N	5606	-0-	2851	B	-0-	334 1	5272 2	N	-0-	30

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)		03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
ARCH OIL & GAS, LLC		029272										
HARTMAN, VICTOR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131249		COMPL. DATE 04/04/1989		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5264 - 5276		
05		465 N	290	-0-	-175		-0-	250 3	40 9	N	36	233
06		332 N	332	-0-	-0-		-0-	267 3	65 9	N	59	113
07		508 N	508	-0-	-0-		-0-	438 3	70 9	N	64	177
08		279 N	191	-0-	-88		-0-	129 3	62 9	N	56	233
09		330 N	136	-0-	-194		-0-	132 3	4 9	N	4	51
10		496 N	NO RPT	-0-	-496		-0-			N	NO RPT	51

NELSON, JAMES L.		604295										
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 078977		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5284 - 5289		
05		93 N	65	-0-	-28		-0-	54 2	11 9	Y	10	51
06		65 N	65	-0-	-0-		-0-	54 2	11 9	Y	10	61
07		73 N	73	-0-	-0-		-0-	53 2	20 9	Y	18	79
08		77 N	77	-0-	-0-		-0-	57 2	20 9	Y	18	97
*09		76 N	76	-0-	-0-		-0-	54 2	22 9	Y	20	117
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	117

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121763		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5305 - 5310		
05		98 N	98	-0-	-0-		-0-	61 2	37 9	Y	34	44
06		91 N	91	-0-	-0-		-0-	54 2	37 9	Y	34	78
07		88 N	88	-0-	-0-		-0-	51 2	37 9	Y	34	112
08		52 N	52	-0-	-0-		-0-	52 2		Y	-0-	112
09		90 N	56	-0-	-34		-0-	54 2	2 9	Y	2	114
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	114

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)										03690 809		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC ZENGERLE, WAYNE O.										879035							
WELL #: 2										RRCID -> 085032		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3475 - 3490	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

ARNECKEVILLE, S. (Y-6)										03695 536		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP SEILER, FRIEDA										531085							
WELL #: 1										RRCID -> 111262		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5264 - 5274	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				

ARNECKEVILLE, S (Y-7)										03695 541		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC BARRY										916954							
WELL #: 2										RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 5309 - 5312	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18				
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18				
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18				

ARROYO ROJO (BALLARD)										03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
EXPRESS OIL CO. SMITH, ALICE B.										257068							
WELL #: 1 U										RRCID -> 112635		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341		PERF. 5416 - 5449	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SMITH, ALICE B.										WELL #: 2		RRCID -> 138265		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5584 - 5591	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79						

HLAVINKA, RUBY M.										WELL #: 3		RRCID -> 141844		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5588 - 5711	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

ARROYO ROJO (BALLARD) //CONT.// 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. //CONT.// 257068
HLAVINKA UNIT WELL #: 4R RRCID -> 183219 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

ARROYO ROJO (BURGHER) 03947 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. 257068
SMITH, ALICE B. WELL #: 1 L RRCID -> 112636 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5940 - 5944

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARROYO ROJO (FRIO 6000) 03947 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. 257068
HLAVINKA, RUBY M. WELL #: 2 RRCID -> 176191 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5950 - 5951

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

ATKINSON (KLINGEMAN) 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LODESTAR PACIFIC CORPORATION 505305
KLINGEMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 073528 COMPL. DATE 07/30/1977 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALAMO NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 076579 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 1021 PERF. 810 - 830

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURTON, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 076580 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 782 - 788

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES												
LODESTAR PACIFIC CORPORATION //CONT.// 505305												
HARDT, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 076581 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 810 - 817												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NELSON, JAMES L. 604295												
PYLE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 083147 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822												

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ATKINSON (4250) 04271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
KEBO OIL & GAS, INC. 453170												
ATKINSON FIELD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048063 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A												

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ATKINSON FIELD GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 054088 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A												

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KLINGMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 054385 COMPL. DATE 10/22/1972 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A												

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	-0-

ATKINSON GAS STORAGE WELL #: 1 RRCID -> 184137 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298												

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

AUSTIN (NITA)		04432 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
SIANA OIL & GAS		779259														
JACKSON, KATHLEEN		WELL #: 1		RRCID -> 180466		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245521		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 13053 PERF.12044 - 12217								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		RRCID -> 186780		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387								
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE		WELL #: 1														
05	3441 X	3155	-0-	-286	-0-	14	1	3115	2	N	24					72
06	3300 X	2839	-0-	-461	-0-	26	9	2793	2	N	30					102
07	3162 X	3034	-0-	-128	-0-	13	1	2936	2	N	79					181
08	3162 X	2977	-0-	-185	-0-	11	1	2806	2	N	3					184
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	87	9	2726	2	N	124	86	1			222
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	168	1			N	NO RPT					222

VENTEX OPERATING CORP.		884527		RRCID -> 169091		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 1														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)		04432 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
VENTEX OPERATING CORP.		884527														
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 180294		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 SIANA OIL & GAS 779259
 SIMMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228545 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

VENTEX OPERATING CORP. 884527
 SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 174752 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 180299 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-U RRCID -> 182490 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200929 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237080 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)		04432 492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
VENTEX OPERATING CORP.		884527														
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 182772		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185198		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 185204		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088								
05	2294 N	1524	-0-	-770	-0-	1524	2			Y	-0-					56
06	2130 N	1826	-0-	-304	-0-	1826	2			Y	-0-					56
07	2108 N	1864	-0-	-244	-0-	1864	2			Y	-0-					56
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1690	2	33	9	Y	30	30	1			56
09	1830 N	1697	-0-	-133	-0-	1697	2			Y	-0-					56
10	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			Y	-0-					56

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228								
05	8463 X	5611	-0-	-2852	-0-	5611	2			Y	-0-					39
06	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			Y	-0-					39
07	8091 X	5417	-0-	-2674	-0-	5417	2			Y	-0-					39
08	7874 X	3884	-0-	-3990	-0-	3779	2	105	9	Y	95	95	1			39
09	8070 X	5756	-0-	-2314	-0-	5756	2			Y	-0-					39
10	8339 X	4976	-0-	-3363	-0-	4976	2			Y	-0-					39

AUSTIN (WILCOX 12,300)		04432 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
SIANA OIL & GAS		779259														
KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223785		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 13559								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	251				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	251				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	251				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	251				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	251				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	251				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

AUSTIN (WILCOX 12,300)		//CONT.// 04432 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259													
MARTIN, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			33	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			33	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			33	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			33	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			33	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			33	
KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242118		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			120	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			120	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			120	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			120	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			120	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			120	
AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)		04440 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
O'CONNOR RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 241858		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607						
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			132	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			132	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			132	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			132	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			132	
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT			132	
VENTEX OPERATING CORP.		884527		WORSHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177614		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264		
05	2139 X	1511	-0-	-628		-0-	1505	2	6 9	Y	5			15	
06	2070 X	1559	-0-	-511		-0-	1551	2	8 9	Y	7	16	1	6	
07	1984 X	1362	-0-	-622		-0-	1348	2	14 9	Y	13	11	1	8	
08	1984 X	1412	-0-	-572		-0-	1355	2	57 9	Y	52	41	1	19	
09	1830 X	1551	-0-	-279		-0-	1550	2	1 9	Y	1	11	1	9	
*10	1623 X	1623	-0-	-0-		-0-	1616	2	7 9	Y	6	5	1	10	
AUSTIN, W. (10600)		04440 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
VENTEX OPERATING CORP.		884527													
CREWS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178236		COMPL. DATE 04/07/2000			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730						
05	1488 X	-0-	-0-	-1488		-0-				Y	-0-			210	
06	1719 X	1719	-0-	-0-		-0-	1141	2	578 9	Y	525	521	1	214	
07	1488 X	1427	-0-	-61		-0-	1028	2	399 9	Y	363	348	1	229	
08	1488 X	1333	-0-	-155		-0-	905	2	428 9	Y	389	365	1	253	
09	1710 X	1454	-0-	-256		-0-	1056	2	398 9	Y	362	350	1	265	
10	1767 X	1381	-0-	-386		-0-	1130	2	251 9	Y	228	168	1	325	
BAKER (WILCOX 10000)		05123 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
BAKER, EARL		WELL #: 1A		RRCID -> 127436		COMPL. DATE 04/21/1988			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10022 - 10140						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	

BALFOUR (YEGUA 2950) 05243 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 MCMANUS SHALLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233577 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2890 - 2894

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		744 N	520	-0-	-224	-0-	84	1	436	2	N	-0-	-0-
06		690 N	443	-0-	-247	-0-	108	1	335	2	N	-0-	-0-
07		682 N	331	-0-	-351	-0-	92	1	239	2	N	-0-	-0-
08		527 N	310	-0-	-217	-0-	96	1	214	2	N	-0-	-0-
09		450 N	326	-0-	-124	-0-	76	1	250	2	N	-0-	-0-
10		341 N	317	-0-	-24	-0-	76	1	241	2	N	-0-	-0-

BALFOUR (YEGUA 4800) 05243 600 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 233396 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4907 - 4914

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

BALFOUR, NE. (YEGUA 4950) 05248 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 LINDER, RAY WELL #: 1 RRCID -> 223865 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4931 - 4941

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	156
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	156
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	156
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	156
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	156
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	156

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016

BEEVILLE (2700) 06785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 MALONE WELL #: 12 RRCID -> 280562 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2698 - 2704

05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	87	1	145	3	N	-0-	-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	94	1	281	3	N	-0-	-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	189	1	310	3	N	-0-	-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	64	1	278	3	N	-0-	-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	86	1	350	3	N	-0-	-0-
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	118	1	402	3	N	-0-	-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 LITTLE JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 232156 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634

05	372	N	349	-0-	-23	-0-	131	1	218	3	N	-0-	-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	91	1	270	3	N	-0-	-0-
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	92	1	151	3	N	-0-	-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	81	1	352	3	N	-0-	-0-
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	59	1	239	3	N	-0-	-0-
10	248	N	87	-0-	-161	-0-	20	1	67	3	N	-0-	-0-

COLLIER WELL #: 14 RRCID -> 257064 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638

05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-	-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-	-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-	-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-	-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	53	53
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	45	20

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		//CONT.//		06787 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		251883										
MALONE		WELL #:		3		RRCID -> 283121		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3810 - 3814		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	651 N	43	-0-	-608	-0-	16	1	27	3	N	-0-			-0-
06	360 N	80	-0-	-280	-0-	20	1	60	3	N	-0-			-0-
07	217 N	55	-0-	-162	-0-	21	1	34	3	N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	3	N	-0-			-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	3	N	-0-			-0-

MALONE		WELL #:		8		RRCID -> 283438		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 3625 - 3640		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	3 N	-0-	3	-0-	-0-		1 1	2	3	N	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4 1		-0-
09	3 N	-0-	-0-	-0-	-3					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)				06787 700		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883										
SWIFT UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 279048		COMPL. DATE 01/10/2015		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5000 - 5004		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CARPENTER		WELL #:		3		RRCID -> 283598		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 5572		PERF. 4652 - 4901		
05	124 N	86	-0-	-38	B	-0-	8 1	66	3	N	11	117 1		30
06	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-	12 9			N	-0-			30
07	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-	30 1		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BEEVILLE, NORTH (2150)				06787 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883										
TRIAL UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 282179		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 3960		PERF. N/A		
05	496 N	208	-0-	-288	-0-	78	1	130	3	N	-0-			-0-
06	360 N	194	-0-	-166	-0-	49	1	145	3	N	-0-			-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	59	1	96	3	N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	57	1	249	3	N	-0-			-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	88	1	358	3	N	-0-			-0-
*10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	75	1	253	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEEVILLE, NORTH (3600)		06787 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883										
MALONE		WELL #: 14		RRCID -> 280502		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3624 - 3636				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY)		06792 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883										
BROWN		WELL #: 6		RRCID -> 263008		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920				
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	9	1	15	3	N	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	7	1	20	3	N	-0-	-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	10	1	16	3	N	-0-	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	N	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	N	-0-	-0-

BROWN H		WELL #: 3		RRCID -> 272968		COMPL. DATE 01/12/2014		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966				
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-	-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	-0-

INGLE		WELL #: 3		RRCID -> 278795		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4110 - 4115				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKAY		WELL #: 1		RRCID -> 283475		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEEVILLE, WEST (3540)		06792 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883										
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 269311		COMPL. DATE 01/05/2013		TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550				
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-	-0-
07	3100 N	4383	-0-	1283	1283	4383	3			N	-0-	-0-
08	3100 N	2705	-0-	-395	888	2705	3			N	-0-	-0-
09	2979 N	2091	-0-	-888	-0-	2091	3			N	-0-	-0-
*10	2006	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-	-0-

BEGO (CONSOLIDATED)		06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563														
SWICKHEIMER		WELL #: A 1		RRCID -> 178738		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 15020 PERF.14442 - 14469								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 214517		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009								
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	331	2	1	9	N	1				106
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				106
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				106
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-				106
09	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	2			N	-0-				106
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				106

TUMLINSON		WELL #: 1		RRCID -> 224197		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992								
05	2201	N	1266	-0-	-935	-0-	1216	2	50	9	N	45				253
06	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	2156	2	33	9	N	30	185	1		98
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2254	2	18	9	N	16				114
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2255	2	40	9	N	36				150
09	2190	N	1943	-0-	-247	-0-	1902	2	41	9	N	37				187
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT				187

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		BEGO		WELL #: 1		RRCID -> 152752		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164492		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552								
05	12927	X	1986	-0-	-10941	-0-	176	1	1799	2	N	10				38
*06	12510	X	7616	-0-	-4894	-0-	333	1	7283	2	N	-0-				38
*07	12741	X	2432	-0-	-10309	-0-	120	1	2305	2	N	6				44
08	12741	X	8526	-0-	-4215	-0-	478	1	7963	2	N	77	113	1		8
09	12330	X	10439	-0-	-1891	-0-	736	1	9626	2	N	70				78
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT				78

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566								
STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6107 X	4056	-0-	-2051	-0-	360 1	3689 2	N	6	80
06	4080 X	3518	-0-	-562	-0-	255 1	3253 2	N	9	89
07	3255 X	199	-0-	-3056	-0-	10 9	185 2	N	-0-	89
08	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	14 1	5531 2	N	22	111
09	3930 X	2923	-0-	-1007	-0-	332 1	2640 2	N	74	111
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	24 9			74 1	111
						81 9		N	NO RPT	111
BEGO GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 168118		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DORRIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168422		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STRONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824		
05	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	780 1	7979 2	N	16	120
06	7860 X	4825	-0-	-3035	-0-	18 9	4598 2	N	8	128
07	8122 X	5880	-0-	-2242	-0-	218 1	5410 2	N	11	139
08	8122 X	1199	-0-	-6923	-0-	9 9	1130 2	N	1	73
09	7860 X	5545	-0-	-2315	-0-	12 9	5068 2	N	82	155
10	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-	68 1		N	NO RPT	155
						1 9				
						90 9				
STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652		
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	27 1	275 2	N	-0-	-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23 1	387 2	N	-0-	-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17 1	355 2	N	-0-	-0-
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20 1	328 2	N	-0-	-0-
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	28 1	362 2	N	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-
POST		WELL #: 1		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	25 1	250 2	N	-0-	-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	34 1	571 2	N	-0-	-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	36 1	465 2	N	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566									
STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	29570 X	29570	-0-	-0-	-0-	131 1	29237 2	N	184	278 1	69
						202 9					
06	25373 X	25373	-0-	-0-	-0-	123 1	25071 2	N	163		232
						179 9					
07	27075 X	27075	-0-	-0-	-0-	2533 1	24307 2	N	214	180 1	266
						235 9					
08	24522 X	24522	-0-	-0-	-0-	1376 1	22907 2	N	217	182 1	301
						239 9					
09	21746 X	21746	-0-	-0-	-0-	1528 1	20008 2	N	191	288 1	204
						210 9					
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT		204

STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321			
05	1116 N	870	-0-	-246	-0-	77 1	793 2	N	-0-		78
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	39 1	646 2	N	-0-		78
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	206 1	593 2	N	4		82
						4 9					
08	868 N	734	-0-	-134	-0-	42 1	692 2	N	-0-		82
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	62 1	808 2	N	12		94
						13 9					
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		94

POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652			
05	13206 X	11735	-0-	-1471	-0-	380 1	11209 2	N	133	81 1	175
						146 9					
*06	12780 X	11300	-0-	-1480	-0-	46 1	11126 2	N	116		291
						128 9					
07	13485 X	10393	-0-	-3092	-0-	456 1	9807 2	N	118	183 1	226
						130 9					
08	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	767 1	12770 2	N	152	175 1	203
						167 9					
09	13050 X	12250	-0-	-800	-0-	867 1	11341 2	N	38	74 1	167
						42 9					
10	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-			N	NO RPT		167

PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 203413		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642			
05	10447 X	9395	-0-	-1052	-0-	829 1	8481 2	N	77	91 1	33
						85 9					
06	10110 X	8659	-0-	-1451	-0-	482 1	8105 2	N	65		98
						72 9					
07	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	891 1	9645 2	N	82		180
						90 9					
08	9393 X	9187	-0-	-206	-0-	520 1	8656 2	N	10		190
						11 9					
09	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	684 1	8950 2	N	52	179 1	63
						57 9					
10	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-			N	NO RPT		63

BEGO (CONSOLIDATED)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
POST														
WELL #: 3 RRCID -> 205898 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POST														
WELL #: 4 RRCID -> 209472 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598														
05	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	334	1	9843	2	N	53			189
						58	9							
06	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	36	1	8689	2	N	87			276
						96	9							
07	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	47	1	9751	2	N	39			315
						43	9							
08	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	510	1	8487	2	N	48	173	1	190
						53	9							
09	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	540	1	7058	2	N	6			196
						7	9							
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			196

GAYLE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 210529 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716														
05	4061 X	2615	-0-	-1446	-0-	228	1	2335	2	N	47			117
						52	9							
06	3930 X	2783	-0-	-1147	-0-	128	1	2608	2	N	43			160
						47	9							
07	4061 X	3044	-0-	-1017	-0-	142	1	2856	2	N	42			202
						46	9							
08	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	162	1	2691	2	N	23	179	1	46
						25	9							
09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	218	1	2854	2	N	38			84
						42	9							
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			84

GAYLE UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709														
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	143	1	1459	2	N	10			88
						11	9							
06	1050 N	992	-0-	-58	-0-	56	1	933	2	N	3			91
						3	9							
07	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	370	1	856	2	N	17			108
						19	9							
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	80	1	1326	2	N	5			113
						6	9							
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	88	1	1146	2	N	5			118
						6	9							
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			118

BEGO GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 214441 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEGO (CONSOLIDATED)												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC												
PRICE, J.												
//CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
//CONT.// 864566												
WELL #: 2 RRCID -> 216100 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BELITZ (9000 WILCOX)												
BETTIS, BOYLE & STOVALL												
BELITZ, HENRY												
06873 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
068360												
WELL #: 1 RRCID -> 125162 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9080 - 9090												
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	88

FLETCHER OPERATING, LLC												
BELITZ												
273611												
WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698												
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BELITZ (9200)												
REMORA OPERATING, LLC												
DEMNER-ATZENHOFFER GAS UNIT												
06873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
701613												
WELL #: 1 RRCID -> 038440 COMPL. DATE 02/06/1966 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200												
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BEN SHELTON (6400)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
SHELTON, BEN												
07064 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
681327												
WELL #: 11 RRCID -> 194133 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT	-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.// 07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HYDROCARBON OPERATING, INC.		//CONT.// 421166									
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2				153
06		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1700 2	22 9	Y	20	173
07		1395 X	1265	-0-	-130	-0-	1199 2	66 9	Y	60	83
08	DLQ	G-10	1190	-0-	1190	1190	1172 2	18 9	Y	16	99
09	DLQ	G-10	2106	-0-	2106	3296	2021 2	85 9	Y	77	176
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3296			Y	NO RPT	176

BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 5		RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169			
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-	-0-
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	253 2	7 9	Y	6	6
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	352 2	20 9	Y	18	14
08	DLQ	G-10	350	-0-	350	350	344 2	6 9	Y	5	19
09	DLQ	G-10	211	-0-	211	561	210 2	1 9	Y	1	20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	561			Y	NO RPT	20

VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 245250		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582			
05		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-	191
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-	191
07		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-	191
08		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-	191
*09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-	191
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	191

BENBOW (LOWER WILCOX B)		07088 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166									
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 126099		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 13226 PERF. 2430 - 2486			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225									
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 2		RRCID -> 115899		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BENBOW (WILCOX 10,000)		07088 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
BMB INVESTMENTS		WELL #: 1ST		RRCID -> 272206		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10599 - 10611			
05		1519 N	14	-0-	-1505	-0-	14 1		N	-0-	149
06		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-	149
07		899 N	25	-0-	-874	-0-	25 2		N	-0-	149
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	N	-0-	149
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	149

BERCLAIR (LULING)
CML EXPLORATION, LLC
TERRELL

07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
120648
WELL #: 1 RRCID -> 261913 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9224 - 9254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2852 X	1876	-0-	-976	-0-	1847 2	29 9		N	26	179 1		38
06	2760 X	1626	-0-	-1134	-0-	1559 2	67 9		N	61			99
07	2852 X	1112	-0-	-1740	-0-	1088 2	24 9		N	22			121
08	2170 X	1112	-0-	-1058	-0-	1109 2	3 9		N	3			124
09	2100 X	1833	-0-	-267	-0-	1800 2	33 9		N	30			154
10	1891 X	1733	-0-	-158	-0-	1731 2	2 9		N	2			156

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.
GRANT-CANNAN

907297
WELL #: 1 RRCID -> 186795 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T. L. G.

WELL #: 1 RRCID -> 203164 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

WILKINSON

WELL #: 1 RRCID -> 259995 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)
B.P. PRODUCTIONS INC.
BLACKBURN

07250 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
040797
WELL #: 47 RRCID -> 164208 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (WILCOX 10,400)
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.
GRANT, JACK

07250 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
907297
WELL #: 1G RRCID -> 141227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (2100) 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 WILKINSON, ROBERT P. 924310
 WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 000846 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2073 - 2079

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE, HAROLD E. 935675
 TOLLET, CHAS. WELL #: 2 RRCID -> 000847 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2081 - 2086

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE) 07251 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 RICHARD M. LUCAS ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 261870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3590 - 3598

05	25234	X	22650	-0-	-2584	-0-	2046	1	20604	2	N	-0-					198
06	24420	X	22131	-0-	-2289	-0-	1986	1	20145	2	N	-0-					198
07	24273	X	22789	-0-	-1484	-0-	2046	1	20743	2	N	-0-					198
08	24180	X	22150	-0-	-2030	-0-	2046	1	20104	2	N	-0-					198
09	23400	X	17993	-0-	-5407	-0-	1986	1	16007	2	N	-0-					198
10	22878	X	20403	-0-	-2475	-0-	2046	1	18357	2	N	-0-					198

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700) 07254 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 102450 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4757 - 4872

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2017

BERCLAIR, SOUTH (2300) 07255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 BLACKBURN WELL #: 4 RRCID -> 200799 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2210 - 2230

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 2 RRCID -> 220410 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2332 - 2345

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR, SW. (3300)		07257 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
HANDY-ROARK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257901		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 3406		PERF. 3330 - 3346		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		21049	16009	-0-	-5040	-0-	16009 2	N	-0-			195
06		20370	17567	-0-	-2803	-0-	17567 2	N	-0-			195
07		19995 #	16984	-0-	-3011	-0-	16984 2	N	-0-			195
08		18445 #	15012	-0-	-3433	-0-	15012 2	N	-0-			195
09		17580 #	13121	-0-	-4459	-0-	13121 2	N	-0-			195
10		18166 #	12363	-0-	-5803	-0-	12363 2	N	-0-			195

BERKOW (VICKSBURG STRINGER)		07286 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
L & F DRILLING CO., INC. (1)		479591										
GRIFFITH		WELL #: 1		RRCID -> 110373		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 4896 - 4900		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIG OAK (FRIO 2000)		08010 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
LIGHTNING OIL COMPANY		500600										
COHN		WELL #: 9		RRCID -> 200621		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 3327		PERF. 2046 - 2060		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIG OAK (FRIO 2825)		08010 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
LIGHTNING OIL COMPANY		500600										
RAMSEY, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 176462		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 3711		PERF. 2832 - 2837		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIG OAK (WILCOX 10500)		08010 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
FIFER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203219		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 11006		PERF.10286 - 10294		
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-			33
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-		N	-0-			33
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33

FIFER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207791		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11058		PERF.10277 - 10356		
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-		N	-0-			171
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-		N	-0-			171
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			171
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			171
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	153 1		18

BIG 12 (YEGUA AY-3) 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 LEACH WELL #: RRCID -> 264530 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 14224 PERF.12764 - 12787

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2016

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 YENDREY WELL #: 1 RRCID -> 168912 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708

05	5983 X	4510	-0-	-1473	-0-	4255	2	255	9	N	232	359	1	80
06	5430 X	4260	-0-	-1170	-0-	3951	2	309	9	N	281	187	1	174
07	6076 X	4439	-0-	-1637	-0-	4213	2	226	9	N	205	177	1	202
08	6076 X	4246	-0-	-1830	-0-	3993	2	253	9	N	230	360	1	72
09	5880 X	4818	-0-	-1062	-0-	4514	2	304	9	N	276	183	1	165
*10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	4793	2	309	9	N	281	179	1	267

BIG TWELVE WELL #: 1 RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254

05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	817	2	194	9	N	176	184	1	157
06	1230 N	741	-0-	-489	-0-	619	2	122	9	N	111	182	1	86
07	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1058	2	232	9	N	211	183	1	114
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	881	2	178	9	N	162	177	1	99
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	872	2	180	9	N	164	178	1	85
10	1302 N	1144	-0-	-158	-0-	975	2	169	9	N	154			239

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666

05	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7735	3	195	9	N	177	180	1	471
06	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7476	3	87	9	N	79	181	1	369
07	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	6980	3	67	9	N	61			430
08	6696 X	4710	-0-	-1986	-0-	4640	3	70	9	N	64	175	1	319
09	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7609	3	105	9	N	95			414
*10	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7722	3	85	9	N	77			491

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 THUNDERBIRD WELL #: 1 R RRCID -> 246671 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811

05	3100 N	3200	-0-	100	100	3149	2	51	9	N	46			302
06	2825 N	2725	-0-	-100	-0-	2656	2	69	9	N	63	173	1	192
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2015	2	81	9	N	74			266
08	2170 X	1831	-0-	-339	-0-	1754	2	77	9	N	70			336
09	2100 X	1689	-0-	-411	-0-	1675	2	14	9	N	13			349
10	2170 X	1612	-0-	-558	-0-	1558	2	54	9	N	49	182	1	215

BIRDIE (WILCOX 11,750) 08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 JD MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12316 - 12346

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67

 BIRDIE (7100 CARRIZZO) 08330 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 HILBRICH-SELLERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 119960 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7062 - 7070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	259	-0-	-454	-0-	5	1	254	2	N	-0-			80
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	20	1	1203	2	N	10			90
						11	9							
07	1023 N	811	-0-	-212	-0-	10	1	795	2	N	5			95
						6	9							
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	10	1	674	2	N	3			98
						3	9							
09	1140 N	674	-0-	-466	-0-	10	1	664	2	N	-0-			98
10	806 N	363	-0-	-443	-0-	5	1	358	2	N	-0-			98

 BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER) 08780 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 CORE E & P CORP. 178381
 BARBER WELL #: 1 RRCID -> 137030 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5790 - 5794

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BLANCO CREEK (6600) 08780 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 BARBER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 184139 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6562

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BLANCONIA (FOX SAND) 08794 038 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 249213 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3658 - 3662

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-			3

 NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 NSE O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 234648 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012

BLANCONIA (FRIO 5100) 08794 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 MEDIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284984 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5047 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLANCONIA (2750) 08794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 BUNCH WELL #: 2 RRCID -> 282264 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 2594 - 2598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	310 N	-0-	-0-	-0-	-310					N	-0-				-0-
08	279 N	-0-	-0-	-0-	-279					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLANCONIA (2850) 08794 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 234332 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLANCONIA (3650) 08794 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 267661 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3565 X	3453	-0-	-112	-0-	372	1	3081	2	N	-0-				-0-
06	3450 X	3350	-0-	-100	-0-	360	1	2990	2	N	-0-				-0-
07	3565 X	3392	-0-	-173	-0-	372	1	3020	2	N	-0-				-0-
08	3441 X	3264	-0-	-177	-0-	372	1	2892	2	N	-0-				-0-
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	360	1	3334	2	N	-0-				-0-
10	3472 X	2624	-0-	-848	-0-	312	1	2312	2	N	-0-				-0-

BLANCONIA (3700) 08794 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 265198 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

BLANCONIA (4450) 08794 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 240501 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66

BLANCONIA (4700) 08794 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 JTB OIL COMPANY, INC. 448043
 OBRIEN, J. J. -B- WELL #: RRCID -> 033086 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4710 - 4716

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			115
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			115

PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2015

BLANCONIA (4960) 08794 837 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 NSE O'BRIEN WELL #: 5 RRCID -> 247294 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27

BLANCONIA, S.E. (2700) 08800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 FREEHOL-E GAS COMPANY 285096
 WOOD WELL #: 1 RRCID -> 105342 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2707 - 2710

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER) 09674 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TRANT, SAM 865300
 MCLENDON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 000927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4571 - 4576

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE										
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417										
BOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 171222 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4818 - 4821										
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
TEPCO ENGINEERING 843104										
BOLLAND RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095248 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4592 - 4597										
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562										
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BONNIE VIEW (F-3950) 10495 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO										
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411										
NIEMANN, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 127313 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 3941 - 3945										
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BONNIE VIEW (4200 D-1) 10495 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO										
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411										
NEIMANN, EMIL WELL #: 9 RRCID -> 000943 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4192 - 4202										
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BONNIE VIEW (4250) 10495 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO										
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411										
NIEMANN, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 127314 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4578 PERF. 4220 - 4224										
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNIE VIEW (4700)			10495 611		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: REFUGIO		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560										
SCHIRMER-BUCK UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	285628	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	4753	PERF.	4718 - 4750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		11687 #	10039	-0-	-1648	-0-	10039 2		N	-0-			-0-
06		11310 #	7985	-0-	-3325	-0-	7985 2		N	-0-			-0-
07		0	3486	-0-	3486	3486	3486 2		N	-0-			-0-
08		10044 N	713	-0-	-9331	-0-	713 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		7980 N	441	-0-	-7539	-0-	441 2		N	-0-			-0-
10		3472 N	28	-0-	-3444	-0-	28 2		N	-0-			-0-

SCHIRMER, HENRY			WELL #:	18	RRCID ->	286550	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	5532	PERF.	4724 - 4737	
05		18166	10255	-0-	-7911	-0-	10255 2		N	-0-			-0-
06		17580	6991	-0-	-10589	-0-	6991 2		N	-0-			-0-
07		0	3648	-0-	3648	3648	3648 2		N	-0-			-0-
08		11377 #	525	-0-	-10852	-7204	525 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7204									
09		11010	442	-0-	-10568	-17772	442 2		N	-0-			-0-
10		3658 N	332	-0-	-3326	-17772	332 2		N	-0-			-0-

BONNIE VIEW (5300)			10495 799		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560										
SCHIRMER "C-120"			WELL #:	1	RRCID ->	169259	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	5378 - 5382	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	285566	COMPL. DATE	08/25/2018	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5273 - 5279	
05		5084 #	3139	-0-	-1945	-0-	3120 2	19 9	N	17			117
06		4530 #	2572	-0-	-1958	-0-	2564 2	8 9	N	7			124
07		3658 #	1198	-0-	-2460	-0-	1120 2	78 9	N	71			195
08		3565 #	2182	-0-	-1383	-0-	2175 2	7 9	N	6			201
09		3240 #	1352	-0-	-1888	-0-	1345 2	7 9	N	6			207
10		3131 #	85	-0-	-3046	-0-	85 2		N	-0-			207

BONNIE VIEW (5500)			10495 825		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560										
SCHIRMER-BUCK UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	184604	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	4753	PERF.	5474 - 5478	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5600)			10495 846		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560										
SCHIRMER, HENRY			WELL #:	12	RRCID ->	193180	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5610 - 5612	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5600)		//CONT.//		10495 846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560										
SCHIRMER, HENRY		WELL #:		21	RRCID ->	287390	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5608 - 5622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	4482	-0-	-0-	-4482	-0-					N	-0-			-0-
06	7470	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-			-0-
07	7719	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-			-0-
08	7719	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT			-0-
09	7470	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT			-0-
10	7719	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5700)				10495 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
SCHIRMER C-120		WELL #:		3	RRCID ->	272659	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	5874	PERF.	5723 - 5726		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (FRIO CATAHOULA)				10634 030	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING				882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		6 T	RRCID ->	056006	COMPL. DATE	06/02/1973	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (870)				10634 110	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING				882776										
BORCHERS, WILLIAMS		WELL #:		13	RRCID ->	129012	COMPL. DATE	09/22/1988	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	852 - 856		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29	RRCID ->	149545	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	866 - 868		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BORCHERS (1370)		10634 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
BLUE WING ENERGY, INC.		076791											
BORCHERS		WELL #: 4		RRCID -> 102632		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880											
BORCHERS ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361					
05		217 N	158	-0-	-59	-0-	158 2		N	-0-			-0-
06		210 N	187	-0-	-23	-0-	187 2		N	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
08		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2		N	-0-			-0-
09		180 N	102	-0-	-78	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
VAQUERO OPERATING		882776											
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #: 10		RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BORCHERS (1500)		10634 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING		882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15 C		RRCID -> 070406		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A					
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 14		RRCID -> 135593		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BORCHERS (1900)		10634 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING		882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 6 C		RRCID -> 061353		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A					
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2118 - 2122					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2120 - 2126					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BORCHERS (2130)		10634 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
BORCHERS ESTATE		WELL #: 4B		RRCID -> 226811		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2134 - 2137					
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-				-0-
06	1920 N	1770	-0-	-150	-0-	1770	2			N	-0-				-0-
07	2325 N	1713	-0-	-612	-0-	1713	2			N	-0-				-0-
08	2263 N	1672	-0-	-591	-0-	1672	2			N	-0-				-0-
09	1770 N	1581	-0-	-189	-0-	1581	2			N	-0-				-0-
*10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-				-0-

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2145 - 2155					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORCHERS (2200)		10634 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131569		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 1515 - 2224					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORCHERS (2850)		10634 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING		882776													
BORCHERS		WELL #: 15		RRCID -> 143102		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2850 - 2855					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORCHERS (2850)			//CONT.//		10634 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING			//CONT.//		882776									
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:		32	RRCID -> 273878		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH	4287	PERF. 2840 - 2844		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3070)					10634 480	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.					076791									
BORCHERS ESTATE			WELL #:		16	RRCID -> 144646		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3065 - 3072		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BORCHERS (3250)					10634 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.					076791									
BORCHERS ESTATE			WELL #:		17	RRCID -> 167856		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3257 - 3263		
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
07		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
08		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING					882776									
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:		3	RRCID -> 055983		COMPL. DATE 05/10/1973		TOTAL DEPTH	3329	PERF. N/A		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3350)					10634 630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING					882776									
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:		31	RRCID -> 273879		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3365 - 3368		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3550)		10634 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING		882776													
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 273881		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3474 - 3478							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORCHERS (3600)		10634 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING		882776													
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 31		RRCID -> 227333		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3560							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BORCHERS (3800)		10634 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 3		RRCID -> 254697		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3422 - 3426							
05	0	52	-0-	52	52	52	2	N	-0-						-0-
06	0	50	-0-	50	102	50	2	N	-0-						-0-
07	0	57	-0-	57	159	57	2	N	-0-						-0-
08	0	52	-0-	52	211	52	2	N	-0-						-0-
09	0	48	-0-	48	259	48	2	N	-0-						-0-
10	0	45	-0-	45	304	45	2	N	-0-						-0-

BORCHERS (3950)		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING		882776													
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

BORCHERS (4160)		10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166													
BORCHERS		WELL #: 04		RRCID -> 283569		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130							
05	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	110	1	2375	2	N	-0-				-0-
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	71	1	1302	2	N	-0-				-0-
07	403 N	111	-0-	-292	-0-	6	1	105	2	N	-0-				-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-				-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

BORCHERS (4160)		//CONT.//		10634 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #:		5	RRCID ->	256309	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	3528 - 3532			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (5700 YEGUA)				10634 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166								
BORCHERS		WELL #:		02	RRCID ->	269114	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	5812 - 5830
05	8773 X	6670	-0-	-2103	-0-	294 7 9	6369 2	N	6			104
06	7590 X	6411	-0-	-1179	-0-	332 11 9	6068 2	N	10			114
07	7564 X	6722	-0-	-842	-0-	401 56 9	6265 2	N	51	139 1		26
08	7347 X	6000	-0-	-1347	-0-	421 28 9	5551 2	N	25			51
*09	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	402 25 9	7083 2	N	23			74
10	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			N	NO RPT			74

BORCHERS		WELL #:		1	RRCID ->	273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5790 - 5794
05	1457 X	1044	-0-	-413	-0-	46 1	998 2	N	-0-			36
06	1260 X	883	-0-	-377	-0-	45 1	838 2	N	-0-			36
07	1240 X	945	-0-	-295	-0-	57 1	888 2	N	-0-			36
08	1054 X	623	-0-	-431	-0-	44 2 9	577 2	N	2			38
09	1020 X	880	-0-	-140	-0-	48 1	832 2	N	-0-			38
10	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			38

PETRA OLEUM CORP.				659826								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORCHERS (8500)				10634 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
PETRA OLEUM CORP.				659826								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	194117	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	8574 - 8584
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS DEEP (BUSHEL) 10636 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 PLOEGER, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 178549 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	13502	12548	-0-	-954	-0-	99 1	12449 2	N	-0-	72
06	12344	11782	-0-	-562	-0-	97 1	11679 2	N	5	77
						6 9				
07	11666	11630	-0-	-36	-0-	96 1	11534 2	N	-0-	77
08	12700	12147	-0-	-553	-0-	100 1	12047 2	N	-0-	77
09	11220	7134	-0-	-4086	-0-	81 1	7053 2	N	-0-	77
10	11594	1203	-0-	-10391	-0-	22 1	1181 2	N	-0-	77

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) 10636 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 LESLIE PLOEGER NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 199088 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389

05	7657 #	7248	-0-	-409	-0-	57 1	7191 2	N	-0-	72
06	7380 #	6509	-0-	-871	-0-	54 1	6455 2	N	-0-	72
07	7626 #	7261	-0-	-365	-0-	60 1	7201 2	N	-0-	72
08	7378 #	6881	-0-	-497	-0-	56 1	6824 2	N	1	73
						1 9				
09	7140 #	6255	-0-	-885	-0-	71 1	6184 2	N	-0-	73
10	7254 #	7253	-0-	-1	-0-	134 1	7119 2	N	-0-	73

BORCHERS, EAST (1250) 10638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 CHICOLETE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 250887 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1290 - 1294

05	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	203 1	4367 2	N	-0-	-0-
06	4290 X	4158	-0-	-132	-0-	203 1	3955 2	N	-0-	-0-
07	4619 X	3534	-0-	-1085	-0-	217 1	3317 2	N	-0-	-0-
08	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	217 1	4965 2	N	-0-	-0-
*09	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	210 1	4729 2	N	-0-	-0-
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUERO OPERATING 882776
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 092847 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 129016 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BORCHERS, NORTH (650)			10639 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING			882776												
BORCHERS, WM.			WELL #:	5	RRCID ->	139533	COMPL. DATE	08/14/1991	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	650 -	658		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:	29	RRCID ->	232804	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	651 -	657		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BORCHERS, SOUTH (1300)			10642 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BLUE WING ENERGY, INC.			076791												
BORCHERS ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	078981	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	1272 -	1274		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VAQUERO OPERATING			882776												
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:	21	RRCID ->	129027	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	3711	PERF.	1308 -	1312		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:	11	RRCID ->	140967	COMPL. DATE	11/14/1991	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	1286 -	1294		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BORCHERS, SOUTH (1900)			10642 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING			882776												
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:	15	RRCID ->	231275	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	1927 -	1930		
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BORCHERS, SOUTH (3500) 10642 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
DONDLINGER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072735 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, SOUTH (3600) 10642 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOROTIK G. U. WELL #: 1R RRCID -> 270531 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3641 - 3645

05	3782 #		-0-	-0-	-3782					N	-0-					26
06	3 #		-0-	-0-	-3					N	-0-					26
07	3 #		-0-	-0-	-3					N	-0-					26
08	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BOYCE (BEDNORZ) 11023 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MEIDER WELL #: 1 RRCID -> 217310 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BOYCE (HOCKLEY) 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
MARSHALL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 142659 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360

05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUECKE WELL #: 1 RRCID -> 143106 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422

05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421

05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (PETTUS)		11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511								
ELS, EMIL		WELL #: 3		RRCID -> 076174		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4240 - 4245		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD, P. O.		WELL #: 1		RRCID -> 173250		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAYPORT OPERATING, INC.		058861								
ALBRECHT, P. A.		WELL #: 1		RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NELSON, JAMES L.		604295								
ALTMAN		WELL #: F 2		RRCID -> 111335		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221		
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOYCE (RECKLAW)		11023 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
BAYPORT OPERATING, INC.		058861								
ALBRECHT, P. A. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 090941		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

NELSON, JAMES L.		604295								
ELS, EMIL		WELL #: 2		RRCID -> 000964		COMPL. DATE 09/16/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331		
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-		-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.// 11023 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.		//CONT.// 604295		WELL #: 2		RRCID -> 000972		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7338 - 7430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2			N	-0-			55
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-			55
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-			55
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2			N	-0-			55
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2			N	-0-			55
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

ALTMAN, WILLIAM B.		WELL #: 1		RRCID -> 089864		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7338 - 7430				
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2			N	-0-			85
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2			N	-0-			85
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-			85
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2			N	-0-			85
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2			N	-0-			85
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

ALTMAN, WM.		WELL #: 2		RRCID -> 098996		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 7688		PERF. 7391 - 7399				
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2			N	-0-			-0-
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-			-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2			N	-0-			-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 218021		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7331 - 7401				
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-			35
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2			N	-0-			35
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-			35
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-			35
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2			N	-0-			35
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		WELL #: 1 C		RRCID -> 000963		COMPL. DATE 08/07/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYCE (SLICK)		11023 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.		604295		WELL #: 11		RRCID -> 195358		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7456 - 7466		
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2			N	-0-			-0-
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2			N	-0-			-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-			-0-
08		124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2			N	-0-			-0-
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOYCE (WILCOX A) 11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 SPRI OIL & GAS, LLC 810527
 HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

BOYCE (WILCOX C SLICK) 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 ELS, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1		N	-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1		N	-0-			-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1		N	-0-			-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 100333 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562

05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479

05		3100 N	3269	-0-	169	169	3192	2	77 9	N	70	142 1		11
06		3000 N	2904	-0-	-96	73	2827	2	77 9	N	70			81
07		3100 N	3070	-0-	-30	43	2993	2	77 9	N	70			151
08		2438 N	2395	-0-	-43	-0-	2389	2	6 9	N	5			156
09		2430 X	1991	-0-	-439	-0-	1990	2	1 9	N	1			157
10		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-				N	NO RPT			157

BOYCE, SOUTH (PETTUS) 11028 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 BOYCE, W. W. WELL #: 14 RRCID -> 092849 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAMAN (8300)		11338 725		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
BRAMAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 286087		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 8283 - 8294		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		25048 R	9834	-0-	-15214	-0-	611 1	9061 2	Y	147	145 1	12
							162 9					
06		16230 #	13365	-0-	-2865	-0-	534 1	12741 2	Y	82	85 1	9
							90 9					
07		15345 #	13508	-0-	-1837	-0-	533 1	12919 2	Y	51	55 1	5
							56 9					
08	DLQ	G-10	12033	-0-	12033	12033	525 1	11463 2	Y	41	44 1	2
							45 9					
09	DLQ	G-10	11592	-0-	11592	23625	511 1	11045 2	Y	33	35 1	-0-
							36 9					
10	DLQ	G-10	11449	-0-	11449	35074	527 1	10882 2	Y	36	34 1	2
							40 9					

BRANDT		11381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
ALBRECHT		WELL #: 1A		RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7567 - 7578		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRANDT (RECKLAW)		11381 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
LANDGREBE, ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 143109		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 7567		PERF. 7483 - 7497		
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			7
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			7
07	1333 N	550	-0-	-783	-0-	550 2		N	-0-			7
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-			7
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			7
*10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-			7

NELSON, JAMES L.		604295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103948		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 7469 - 7493		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71

SPRI OIL & GAS, LLC		810527		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
KARNEI, NORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 001005		COMPL. DATE 03/28/1963		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7364 - 7415		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2018 - PLUGGED 07/27/18

BRANDT (2200)		11381 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SOCO GAS PROPERTIES		800276								
JABLONSKI UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 110075		COMPL. DATE 03/23/1984		TOTAL DEPTH 5314 PERF. 2232 - 2236		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRANDT (2750)		11381 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
DARWIN DUDERSTADT		WELL #: 1		RRCID -> 283695		COMPL. DATE 03/21/2018		TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)		11381 280		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GOLIAD		
SPRI OIL & GAS, LLC		810527								
BEHRENS GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 106730		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WORLEY		11381 7		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GOLIAD		
		810527								
		WELL #: 7		RRCID -> 285494		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4410 - 9970		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*11	5280	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		160
*12	5456	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		160
*01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		160
*02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		160
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		160
*04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		160
*05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		160
*06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		160
*07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		160
*08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		160
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		160
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		160

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GOLIAD		
RAU		810527								
		WELL #: 1		RRCID -> 239361		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	372 N	153	-0-	-219	B	-0-	N	-0-		27
06	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		27
07	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		27
08	155 N	108	-0-	-47	B	-0-	N	-0-		27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	385 N	79	-0-	-306	B	-0-	N	-0-		27
*10	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
BRANDT (WILCOX DEEP) 11381 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
ZENGERLE WELL #: 1 RRCID -> 200152 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13580 - 17321												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BETTGE WELL #: 1 RRCID -> 200525 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.13232 - 16768												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRANDT (WILCOX 7500) 11381 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
MIDSTATES CORPORATION 566101												
JABLONSKI UNIT WELL #: RRCID -> 123280 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528												
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/1997												
BRANDT (WILCOX 9800) 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD												
NELSON, JAMES L. 604295												
FROMME WELL #: 1 RRCID -> 135925 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			100
U1 RANCH OIL 880291												
LUKER WELL #: 2 RRCID -> 225148 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			60
06	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 1	N	-0-			60
07	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 1	N	-0-			60
08	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 1	N	-0-			60
09	120 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115 1	N	-0-			60
*10	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106 1	N	-0-			60
BRANDT (WILCOX 11100) 11381 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD												
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945												
DIEBEL, ALFRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131923 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11214 - 11228												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANDT (YEGUA 4700) 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 ADAMS, JOE D., TRUSTEE 005905
 BRANDT, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 072067 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4704 - 4716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDT, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 084304 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDT, N. (REKLAW) 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
 LANDGREBE WELL #: 2 RRCID -> 144046 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRI OIL & GAS, LLC 810527
 GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502

05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	385	1	193	9	N	175	177	1			21
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					21
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	385	1	197	9	N	179	169	1			31
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	385	1	189	9	N	172	172	1			31
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	385	1	64	9	N	58					89
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRANDT, S. (BRANDT 7485) 11386 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 U1 RANCH OIL 880291
 LUKER, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 098998 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 1		N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 1		N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 1		N	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 1		N	-0-			-0-
*10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 1		N	-0-			-0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
 CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 2 RRCID -> 091837 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10287 - 10422

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2019 - P/A 08/06/19

CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 1 RRCID -> 095634 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 10560

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2019 - P/A 07/24/19

BRASLAU, E. (2450) 11492 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
 CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 4 RRCID -> 091838 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2442 - 2450

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2019 - P/A 07/16/19

BREEDEN (4600 YEGUA) 11737 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
 BREEDEN, P. H. WELL #: RRCID -> 001015 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4644 - 4654

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2006

OIL AND GAS DIVISION

BRESLAU (WILCOX 8395)			11809 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LAVACA			
MASCOT OIL COMPANY			531355										
STEFFEK UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	266064	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8397 - 8400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
06		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
07		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190

SHIRLEY STEFFEK			WELL #:	1	RRCID ->	286197	COMPL. DATE	07/11/2018	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	8658 - 8700	
05		51522	19690	-0-	-31832	-0-	19414 2	276 9	N	251	476 1		238
06		49860	23651	-0-	-26209	-0-	23033 2	618 9	N	562	556 1		244
07		0	17814	-0-	17814	17814	17445 2	369 9	N	335	407 1		172
08		19685 N	16651	-0-	-3034	14780	16350 2	301 9	N	274	361 1		85
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				14780									
09		23640 N	4321	-0-	-19319	-0-	4321 2		N	-0-			85
10		17825 N	17525	-0-	-300	-0-	17340 2	185 9	N	168	182 1		71

BRIGHT FALCON (FRIO 5160)			11957 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON			
MAMEROW ENERGY CORP			523628										
JOHNSTON			WELL #:	1	RRCID ->	242503	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	3830 - 3840	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)			11957 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208										
ENGLISH-WITTENBURG UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	284815	COMPL. DATE	04/24/2016	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327										
PORCHE			WELL #:	3	RRCID ->	177660	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9793 - 9955	
05		4526 X	2156	-0-	-2370	-0-	2145 2	11 9	N	10			432
06		3960 X	1978	-0-	-1982	-0-	1978 2		N	-0-			432
07		3875 X	2222	-0-	-1653	-0-	2222 2		N	-0-			432
08		3875 X	1020	-0-	-2855	-0-	1020 2		N	-0-			432
09		3660 X	530	-0-	-3130	-0-	530 2		N	-0-			432
10		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			432

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)				11957 795	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
ATLAS OPERATING LLC				036587								
O' CONNER-MILLER				WELL #: 3	RRCID -> 272693	COMPL. DATE 08/21/2014	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10614	- 10617			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80

BROOKING (8650)				12199 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.				878440								
BROOKING, GARLAND T.				WELL #: 2	RRCID -> 091214	COMPL. DATE 07/29/1980	TOTAL DEPTH 9212	PERF. 8642	- 8655			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2900)				12649 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA					
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE				099955								
BRUSHY CREEK GAS UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 188629	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 3626	PERF. 2925	- 2928			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 4200)				12649 135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON					
COASTLINE EXPLORATION, INC.				161945								
STORMONT				WELL #: 1	RRCID -> 250472	COMPL. DATE 11/15/2008	TOTAL DEPTH 4845	PERF. 4386	- 4388			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT	-0-

FENNER				WELL #: 1	RRCID -> 256879	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH 4613	PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)													
JAMEX, INC.													
GOFF													
WELL #: 1 RRCID -> 212052 CAPACITY CNTY: JACKSON													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	1054	1	10129	2	N	350	356 1	346
06	11100 X	10368	-0-	-732	-0-	385	9	9265	2	N	97	176 1	267
07	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	107	9	10483	2	N	125	172 1	220
08	11470 X	9532	-0-	-1938	-0-	1123	1	8430	2	N	82		302
09	11100 X	9989	-0-	-1111	-0-	138	9	8914	2	N	82		384
10	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-	1012	1			N	NO RPT		384
						90	9						
GOFF													
WELL #: 2 RRCID -> 213895 CAPACITY CNTY: JACKSON													
05	4371 X	3208	-0-	-1163	-0-	300	1	2886	2	N	20		247
06	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	22	9	4092	2	N	87		334
07	4154 X	3096	-0-	-1058	-0-	440	1	2660	2	N	137		471
08	4309 X	4013	-0-	-296	-0-	96	9	3541	2	N	43	178 1	336
09	4620 X	3431	-0-	-1189	-0-	285	1	3039	2	N	51	178 1	209
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	151	9			N	NO RPT		209
						425	1						
						47	9						
						336	1						
						56	9						
GOFF													
WELL #: A 1 RRCID -> 216113 CAPACITY CNTY: JACKSON													
05	7223 X	5753	-0-	-1470	-0-	537	1	5163	2	N	48	362 1	184
06	6990 X	4585	-0-	-2405	-0-	53	9	4068	2	N	73		257
07	7192 X	6011	-0-	-1181	-0-	437	1	5327	2	N	103	183 1	177
08	7440 X	4189	-0-	-3251	-0-	80	9	3719	2	N	22		199
09	7200 X	5209	-0-	-1991	-0-	113	9	4639	2	N	52		251
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	446	1			N	NO RPT		251
						24	9						
						513	1						
						57	9						
WEARDEN													
WELL #: 1 RRCID -> 219217 CAPACITY CNTY: JACKSON													
05	3999 X	3105	-0-	-894	-0-	289	1	2776	2	N	36		256
06	3930 X	3355	-0-	-575	-0-	40	9	2876	2	N	35		291
07	4061 X	3327	-0-	-734	-0-	440	1	2953	2	N	53	184 1	160
08	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	39	9	2944	2	N	75		235
09	3360 X	3120	-0-	-240	-0-	316	1	2773	2	N	37		272
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	58	9			N	NO RPT		272
						353	1						
						83	9						
						306	1						
						41	9						

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.// 12649 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
GERALD		WELL #: 1		RRCID -> 224841		COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	92	1	884	2	N	64	209
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	70	9	692	2	N	50	259
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	74	1	806	2	N	45	137
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	86	1	1150	2	N	-0-	137
*09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	50	9	708	2	N	70	207
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	77	9			N	NO RPT	207

WEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 236106		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11924 - 11936			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #: 1		RRCID -> 124054		COMPL. DATE 03/13/1987			TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		WELL #: 1		RRCID -> 219620		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660			
05	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2738	2	72	9	Y	65	258
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2712	2	51	9	Y	46	100
07	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2721	2	55	9	Y	50	150
08	2728 N	1905	-0-	-823	-0-	1890	2	15	9	Y	14	138
09	2640 N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	138
10	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT	138

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219751		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661			
05	5301 X	4851	-0-	-450	-0-	4706	2	145	9	Y	132	259
06	5130 X	4690	-0-	-440	-0-	4669	2	21	9	Y	19	231
07	5301 X	4732	-0-	-569	-0-	4651	2	81	9	Y	74	119
08	4588 X	3652	-0-	-936	-0-	3563	2	89	9	Y	81	151
09	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	151
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT	151

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220084		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528			
05	1984 N	1968	-0-	-16	-0-	1925	2	43	9	Y	39	20
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1874	2	9	9	Y	8	28
07	1953 N	1689	-0-	-264	-0-	1689	2			Y	-0-	28
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-	28
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	28
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT	28

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON				
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		//CONT.//		835611										
WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221239	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11351	-	11452
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	9002 2	151 9	Y	137		89 1		394
06		8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	8937 2	37 9	Y	34		89 1		339
07		9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	8976 2	146 9	Y	133		176 1		296
08		9083 X	6753	-0-	-2330	-0-	6700 2	53 9	Y	48		91 1		253
09		8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-			Y	-0-				253
10		9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			Y	NO RPT				253

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262186	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10470	-	10475
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				50

TRI-C RESOURCES, LLC		868622		WELL #:	1	RRCID ->	210142	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10554	-	10577
05		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	233 1	3570 2	N	87				247	
06		3870 X	3642	-0-	-228	-0-	202 1	3382 2	N	53	183 1			117	
07		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	235 1	4029 2	N	53				170	
08		4216 X	4130	-0-	-86	-0-	237 1	3849 2	N	40				210	
09		4080 X	3744	-0-	-336	-0-	208 1	3417 2	N	108	178 1			140	
10		4309 X	3998	-0-	-311	-0-	234 1	3723 2	N	37				177	

WEBERNICK-GOFF		WELL #:		1	RRCID ->	210147	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11190	-	11460
05		1209 X	895	-0-	-314	-0-	156 1	728 2	N	10				114
06		1170 X	874	-0-	-296	-0-	201 1	659 2	N	13				127
07		640 X	259	-0-	-381	-0-	39 1	209 2	N	10	137 1			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)		12649 166		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT					
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149												
WINFORD EXTENDER CADDIS		WELL #:		1	RRCID ->	256381	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10774	-	10818
05		15438 X	13069	-0-	-2369	-0-	527 1	12377 2	N	150				301
06		14940 X	11944	-0-	-2996	-0-	510 1	11310 2	N	113				414
07		15438 X	13528	-0-	-1910	-0-	527 1	12910 2	N	83	362 1			135
08		13950 X	8438	-0-	-5512	-0-	510 1	7833 2	N	86				221
09		14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	510 1	13338 2	N	163				384
*10		14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	527 1	13435 2	N	42	179 1			247

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DE WITT					
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149																	
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415												COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 12860		PERF. 9422 - 12648	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-		187 1	423 2	N	-0-			160			
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-		204 1	581 2	N	-0-			160			
07		837 N	592	-0-	-245	-0-		119 1	473 2	N	-0-			160			
08		620 N	522	-0-	-98	-0-		170 1	344 2	N	7			167			
								8 9									
09		780 N	727	-0-	-53	-0-		255 1	458 2	N	13			180			
								14 9									
*10		862 N	862	-0-	-0-	-0-		221 1	637 2	N	4			184			
								4 9									
COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171												COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 13577		PERF.10610 - 10678	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105			
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826												COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11016 - 11140	
05		14349 X	366	-0-	-13983	-0-		355 2	11 9	Y	10			185			
06		253 X	253	-0-	-0-	-0-		253 2		Y	-0-			185			
07		496 X	411	-0-	-85	-0-		411 2		Y	-0-			185			
08		372 N	176	-0-	-196	-0-		176 2		Y	-0-			185			
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263 2		Y	-0-			185			
10		403 N	125	-0-	-278	-0-		125 2		Y	-0-			185			
CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197												COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11055 - 11130	
05		1208 X	219	-0-	-989	-0-		219 2		Y	-0-			19			
06		258 X	258	-0-	-0-	-0-		258 2		Y	-0-			19			
07		435 X	435	-0-	-0-	-0-		435 2		Y	-0-			19			
08		14B2 EXT	34	-0-	34	34		34 2		Y	-0-			19			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34		34		Y	-0-			19			
10		14B2 EXT	8	-0-	8	42		8 2		Y	-0-			19			
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676												COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11140 - 11156	
05		1393 X	101	-0-	-1292	-0-		101 2		Y	-0-			22			
06		122 X	122	-0-	-0-	-0-		122 2		Y	-0-			22			
07		253 X	253	-0-	-0-	-0-		253 2		Y	-0-			22			
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			22			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22			
10		186 N	4	-0-	-182	-0-		4 2		Y	-0-			22			
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808												COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11266 - 11276	
05		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		1958 2		N	-0-			223			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			223			
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	1	83 1		141			
08		1023 N	249	-0-	-774	-0-		249 2		N	-0-			141			
09		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		1758 2		N	-0-			141			
*10		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		1239 2		N	-0-			141			

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406															
CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KALER ENERGY CORP. 450261															
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641															
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-			4
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-			4
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			4
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

WANDOO ENERGY, LLC 895737															
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716															
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938															
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	123	1	335	3	Y	23			154
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	71	1	178	3	Y	12			166
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	13	9			Y	-0-			166
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			166
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			174
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			174

KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081															
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	37	1	100	3	N	8			149
06		120 N	95	-0-	-25	-0-	26	1	66	3	N	3			152
07		155 N	5	-0-	-150	-0-	3	9			N	-0-			152
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			152
*09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	4	3	N	-0-	109	1	43
10		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	1	1			N	NO RPT			43

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//										12649	166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT					
WANDOO ENERGY, LLC										//CONT.//	895737								
DEVINE PROSPECT										WELL #:	1	RRCID ->	275683	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9643 - 9649
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750)										12651	284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT					
KEY ENERGY SERVICES, LLC										458534									
BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #:	9	RRCID ->	172158	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	5272	PERF.	3478 - 3530
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

WANDOO ENERGY, LLC										895737									
BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #:	19	RRCID ->	209893	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	3140 - 3142
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

BRUSHY CREEK, N. (YEGUA 4800)										12651	625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT					
PREMIER MINERALS, INC.										676033									
CHAROLAIS										WELL #:	1	RRCID ->	214397	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4551 - 4553
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900)										12656	350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA					
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406									
MATTHEWS										WELL #:	1	RRCID ->	171515	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	14782	PERF.	13306 - 14048
05		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		1614	2	7	9	N	6	105					
06		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		1670	2			N	-0-	105					
07		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-		2753	2			N	-0-	105					
08		1612 N	1367	-0-	-245	-0-		1367	2			N	-0-	105					
09		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		1626	2			N	-0-	105					
10		2759 N	1391	-0-	-1368	-0-		1391	2			N	-0-	105					

MATTHEWS										WELL #:	2	RRCID ->	176365	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	12930 - 13848
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57					

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15
06		14B2 EXT	3873	-0-	3873	3873		3867	2	6	9	20
07		14B2 EXT	1855	-0-	1855	5728		1822	2	33	9	50
08		14B2 EXT	2358	-0-	2358	8086		2347	2	11	9	60
09		14B2 EXT	184	-0-	184	8270		178	2	6	9	65
10		14B2 EXT	8	-0-	8	8278		2	2	6	9	70

BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-		127	2	34	9	25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	25

CAMOIL, INC. 127449												
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264												
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	132
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018												

BUCHTEL (AUSTIN) 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988												
RESPONDEK WELL #: 1 RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446												
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	56
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	56
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	56
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	56
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	56
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	56

2 D OIL & GAS LLC 953828												
FORT WORTH NATIONAL BANK WELL #: 0001W RRCID -> 279774 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUCHTEL (EDWARDS) ENSIGN OPERATING LLC PORT WORTH NATL. BK GU #1				12865 500 253102	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1				RRCID -> 066437	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH 13883	PERF.13909 - 13983							
05	19096 X	13691	-0-	-5405	-0-	458 99	1 9	13134	3	N	90			201
06	18270 X	14800	-0-	-3470	-0-	463 91	1 9	14246	3	N	83	182	1	102
07	18879 X	18145	-0-	-734	-0-	537 134	1 9	17474	3	N	122	184	1	40
08	DLQ G-10	19494	-0-	19494	19494	537 155	1 9	18802	3	N	141			181
09	DLQ G-10	15041	-0-	15041	34535	414 107	1 9	14520	3	N	97	186	1	92
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34535					N	NO RPT			92
GOHMERT GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 076401	COMPL. DATE 12/12/1977	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13856 - 13898						
05	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	354 12	1 9	10141	3	N	11	171	1	40
06	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	346 241	1 9	10644	3	N	219			259
07	12369 X	11969	-0-	-400	-0-	353 120	1 9	11496	3	N	109	182	1	186
08	DLQ G-10	10277	-0-	10277	10277	283 96	1 9	9898	3	N	87	180	1	93
09	DLQ G-10	12767	-0-	12767	23044	350 152	1 9	12265	3	N	138			231
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23044					N	NO RPT			231
FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF				WELL #: 3	RRCID -> 144645	COMPL. DATE 12/27/1992	TOTAL DEPTH 13748	PERF.13748 - 13792						
05	5022 X	3918	-0-	-1104	-0-	132 6	1 9	3780	3	N	5			41
06	4830 X	3630	-0-	-1200	-0-	112 61	1 9	3457	3	N	55			96
07	5177 X	3995	-0-	-1182	-0-	118 37	1 9	3840	3	N	34			130
08	5177 X	4206	-0-	-971	-0-	116 35	1 9	4055	3	N	32			162
09	5010 X	3744	-0-	-1266	-0-	104 13	1 9	3627	3	N	12			174
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			174
SHEPPARD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 148430	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 13900	PERF.13692 - 13858						
05	2356 N	1224	-0-	-1132	-0-	41 14	1 9	1169	3	N	13	182	1	44
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	54 80	1 9	1649	3	N	73			117
07	2046 N	1779	-0-	-267	-0-	52 36	1 9	1691	3	N	33			150
08	DLQ G-10	2707	-0-	2707	2707	73 74	1 9	2560	3	N	67			217
09	DLQ G-10	2039	-0-	2039	4746	55 72	1 9	1912	3	N	65	177	1	105
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4746					N	NO RPT			105

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 RUSH, D.M. WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2035 2	31 9	N	28				104
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2051 2	32 9	N	29				133
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1871 2	34 9	N	31				164
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1890 2	33 9	N	30				194
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1705 2	32 9	N	29	177 1			46
*10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1932 2	33 9	N	30				76

XOG OPERATING LLC 945921
 HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126390 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10010 - 10140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				159
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				159
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				159
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				159
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				159
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				159

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11433 08/21/2017

BULLOCK'S CHURCH, S. (12500) 13276 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 XOG OPERATING LLC 945921
 HRABOVSK, E.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177899 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12610 - 12623

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11677 03/01/2017

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				12

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4844 - 4864

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BURNELL (BRINKOETER) 13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
 BRINKOETER WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-

BURNELL (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

B. U.-MOBIL-STIEREN WELL #: 1 RRCID -> 038057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 11/21/1947 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BURNELL (PETTUS 3500) 13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 ERIC & DEREK WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BURNELL (REKLAW) WAGNER OIL COMPANY B. U. -UNION-NORTON-SPIELHAGEN		13648 396 891175		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	51	1	816	3	Y	-0-	10	1	17
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	54	1	788	3	Y	-0-	8	1	9
07	868 N	722	-0-	-146	-0-	51	1	671	3	Y	-0-			9
08	868 N	753	-0-	-115	-0-	50	1	703	3	Y	-0-			9
09	840 N	796	-0-	-44	-0-	67	1	729	3	Y	-0-			9
*10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	57	1	718	3	Y	-0-			9

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN		13648 396 891175		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

B. U. -BOYCE		13648 396 891175		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	47	1	757	3	N	31	28	1	46
						34	9							
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	45	1	668	3	N	18	30	1	34
						20	9							
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	48	1	636	3	N	-0-			34
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	50	1	697	3	N	-0-			34
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	623	3	N	3			37
						3	9							
*10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	41	1	513	3	N	21			58
						23	9							

B. U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN		13648 396 891175		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1

BURNELL (SLICK) SKSANCHEZENERGY, LLC BRINKOETER, W. H.		13648 528 786374		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNELL (SLICK) WAGNER OIL COMPANY LULING-BOYCE		//CONT.//	13648 528 891175	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	EOM BALANCE
		WELL #: A 25		RRCID -> 037402	COMPL. DATE 10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6611 - 6651						
05	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	439 1 69 9	7089 3	Y	63		55 1				90
06	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	385 1 37 9	5658 3	Y	34		58 1				66
07	7006 X	5598	-0-	-1408	-0-	392 1	5206 3	Y	-0-						66
08	7595 X	5794	-0-	-1801	-0-	388 1	5406 3	Y	-0-						66
09	7350 X	4451	-0-	-2899	-0-	373 1 7 9	4071 3	Y	6						72
10	7595 X	4553	-0-	-3042	-0-	589 1 48 9	3916 3	Y	44						116

B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 039706	COMPL. DATE 07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF. N/A							
05	1581 X	315	-0-	-1266	-0-	18 1 1 9	296 3	Y	1		1 1				1
06	1530 X	1117	-0-	-413	-0-	71 1 1 9	1045 3	Y	1		1 1				1
07	1581 X	1337	-0-	-244	-0-	94 1	1243 3	Y	-0-						1
08	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	107 1	1485 3	Y	-0-						1
09	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	130 1	1425 3	Y	-0-						1
*10	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	143 1	1805 3	Y	-0-						1

B. U. LULING-BOYCE		WELL #: A 24		RRCID -> 044495	COMPL. DATE 07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
05	9858 X	8778	-0-	-1080	-0-	508 1 68 9	8202 3	Y	62		57 1				95
06	8970 X	8318	-0-	-652	-0-	528 1 37 9	7753 3	Y	34		60 1				69
07	9269 X	7494	-0-	-1775	-0-	525 1	6969 3	Y	-0-						69
08	8773 X	7248	-0-	-1525	-0-	485 1	6763 3	Y	-0-						69
09	8490 X	8212	-0-	-278	-0-	688 1 7 9	7517 3	Y	6						75
10	8773 X	7790	-0-	-983	-0-	567 1 46 9	7177 3	Y	42						117

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #: 9		RRCID -> 046170	COMPL. DATE 01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF. N/A							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		2 1				3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2 1				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						1

B. U. -STANOLIND-LYONS		WELL #: 6		RRCID -> 062616	COMPL. DATE 05/31/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	Y	-0-		1 1				2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1 1				1
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3	Y	-0-						1
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 3	Y	-0-						1
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	Y	-0-						1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-						1

BURNELL (SLICK)		//CONT.// 13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #: B3		RRCID -> 151430		COMPL. DATE 06/01/1994			TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 1	230 3	N	1	7 1	11
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1 9	224 3	N	-0-	5 1	6
07	341 N	265	-0-	-76	-0-	15 1	246 3	N	-0-		6
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19 1	309 3	N	-0-		6
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22 1	232 3	N	-0-		6
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	21 1	218 3	N	-0-		6

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
STEED, J. E.		WELL #: 5		RRCID -> 223076		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNELL (SLICK, UPPER)		13648 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
WAGNER OIL COMPANY		891175									
B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #: 12		RRCID -> 074279		COMPL. DATE 11/11/1977			TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A		
05	620 N	448	-0-	-172	-0-	26 1	422 3	Y	-0-	1 1	-0-
06	570 N	253	-0-	-317	-0-	16 1	237 3	Y	-0-		-0-
07	589 N	294	-0-	-295	-0-	21 1	273 3	Y	-0-		-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20 1	285 3	Y	-0-		-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	31 1	344 3	Y	-0-		-0-
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	32 1	404 3	Y	-0-		-0-

B. U. - SPIELHAGEN		WELL #: 2		RRCID -> 097907		COMPL. DATE 02/21/1982			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573		
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18 1	293 3	N	-0-	6 1	10
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17 1	252 3	N	-0-	5 1	5
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17 1	231 3	N	-0-		5
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22 1	305 3	N	-0-		5
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	28 1	304 3	N	-0-		5
*10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17 1	216 3	N	-0-		5

BURNELL (WILCOX 7800)		13648 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES		
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SPIELHAGEN, B. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186468		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNELL (2870)		13648 937		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
BOYCE, C.W.		WELL #: 3		RRCID -> 241969		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNELL, SOUTH (1000)		13652 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SKSANICHEZENERGY, LLC		786374											
BRINKOETER		WELL #: 10		RRCID -> 129956		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C. A. WINN (HOCKLEY 4300)		14183 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
KALER ENERGY CORP.		450261											
NEW, R.		WELL #: 1		RRCID -> 241718		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4233 - 4236					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

C. A. WINN (YEGUA 5320)		14183 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352											
MAGGIE MCNEILL B		WELL #: 1		RRCID -> 269256		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250					
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	346	2	N	-0-		149
06	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	178	1	2091	2	N	-0-		149
07	4240 R	4240	-0-	-0-	-0-	299	1	3861	2	N	73		222
						80	9						
08	2434 R	2434	-0-	-0-	-0-	177	1	2203	2	N	49	157 1	114
						54	9						
09	3159 R	3159	-0-	-0-	-0-	236	1	2854	2	N	63		177
						69	9						
10	4247 #	3299	-0-	-948	-0-	234	1	2943	2	N	111	41 1	247
						122	9						

CABEZA CREEK (COOK MTN.)		14433 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414											
PETTUS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 071798		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A					
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1		42
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1		43
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	103	2	6	9	N	5		48
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1		49
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		49
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		49

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)		14433 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414											
PETTUS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 074258		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (PETTUS)		14433 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
ELS		WELL #: 1 C		RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	Y	-0-			18
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	Y	-0-			18
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-			18
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-			18
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	Y	-0-			18
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		RRCID -> 153911		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549				
PETTUS		WELL #: 55										
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			39
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			39
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			39
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			39
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	75	2	N	150	170	1	19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PETTUS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 220096		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300				
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	241	2	Y	18			29
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	18			47
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	60	95	1	12
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	168	169	1	11
*09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	480	2	Y	307	307	1	11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

CABEZA CREEK (REKLAW)		14433 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414										
PETTUS UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 190450		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334				
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	19	41	1	26
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	26	41	1	11
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	50			61
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	50	100	1	11
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	84	90	1	5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

PETTUS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 190661		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374				
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	2	80	1	15
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	2			17
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	2			19
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	1			20
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	1			21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)		14433 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414										
PETTUS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 001075		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) //CONT.// 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
 PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK) 14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 PETTUS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 ELS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	225 2	26 9	N	24	71 1		24
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	50 2	68 9	N	62	83 1		3
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	65 2	97 9	N	88	80 1		11
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	52 2	33 9	N	30			41
*09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	81 2	61 9	N	55	90 1		6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			15
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			15
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			15
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			15
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			18
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			18
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			18
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			18
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			18
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

CABEZA CREEK (8060) 14433 979 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 PETTUS WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP) 14438 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 ALBRECHT, ARCO V. WELL #: 1 RRCID -> 119189 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 17936 PERF. 10852 - 10875

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	133	1	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			58

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S) 14438 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 125079 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5289 - 5293

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN WELL #: 6 RRCID -> 135869 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300) 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
 MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 BEV-ZAN WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS) 14438 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APEX ENERGY, INC. 027424
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	167 1	1672 2	N	-0-	61
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	162 1	2020 2	N	-0-	61
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	167 1	1907 2	N	-0-	61
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	124 1	1888 2	N	-0-	61
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	162 1	1920 2	N	-0-	61
10	1705 N	1686	-0-	-19	-0-	162 1	1524 2	N	-0-	61

BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720

05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	275 1	1817 2	N	18	148
06	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	316 1	2455 2	N	18	166
07	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	275 1	2287 2	N	17	183
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	253 1	1768 2	N	13	196
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	275 1	2083 2	N	18	214
10	1953 N	1695	-0-	-258	-0-	353 1	1330 2	N	11	225

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX) 14438 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
REED, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CACTUS (FRIO MASSIVE) 14475 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675

05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964

05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	323				N	-0-					14
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	323				N	-0-					14
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	323				N	-0-					14
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	323				N	-0-					14
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	323				N	NO RPT					14
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	323				N	NO RPT					14

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARPER WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004

05	3906	X	2850	-0-	-1056	-0-	389	1	2364	2	N	88	183	1			199
06	3780	X	3669	-0-	-111	-0-	97	9	551	1	N	124	186	1			137
07	3906	X	3546	-0-	-360	-0-	136	9	481	1	N	112					249
08	3596	X	2730	-0-	-866	-0-	123	9	362	1	N	62	187	1			124
09	3660	X	3467	-0-	-193	-0-	68	9	432	1	N	118					242
10	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	130	9	456	1	N	119	182	1			179
							131	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158

05	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

CADIZ (QUEEN CITY)			14551 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE				
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833											
BROOKS TRUST NO. 2			WELL #:		RRCID -> 242784		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 9307		PERF. 7149 - 7159			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3		
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013														

BROOKS TRUST			WELL #:		2		RRCID -> 251222		COMPL. DATE 06/27/2009		TOTAL DEPTH 9299		PERF. 7157 - 7182	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1		

CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX)			14553 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833											
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2			WELL #:		2		RRCID -> 181122		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 9299		PERF. 8635 - 8655	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

CAESAR (HOCKLEY 2170)			14579 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE				
TEXACAL, INC.			844124											
MILLER			WELL #:		1		RRCID -> 105834		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3119		PERF. 2168 - 2184	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CAESAR, E. (5800)			14581 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE				
EQUIPMENT HOT LINE			253311											
ASHLAND-EBERSTADT			WELL #:				RRCID -> 124335		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5827 - 5833	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016														

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		//CONT.//		14583 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
SCHRADER UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	193060	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9776 - 9788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		2170 N	1881	-0-	-289	-0-	106 1	1769 2	Y	5		5
06		2040 N	1604	-0-	-436	-0-	114 1	1489 2	Y	1	5 1	1
07		2046 N	1999	-0-	-47	-0-	136 1	1862 2	Y	1		2
08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	135 1	1940 2	Y	4		6
09		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	125 1	1834 2	Y	-0-	6 1	-0-
*10		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	127 1	1999 2	Y	13		13

SCHRADER-DAHL G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	195635	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9669 - 9850
05		4650 X	3849	-0-	-801	-0-	214 1	3554 2	Y	74		176
06		4560 X	2963	-0-	-1597	-0-	206 1	2691 2	Y	60	174 1	62
07		4712 X	3102	-0-	-1610	-0-	207 1	2820 2	Y	68		130
08		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	197 1	2815 2	Y	61		191
09		3930 X	3326	-0-	-604	-0-	207 1	3055 2	Y	58	171 1	78
*10		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	228 1	3588 2	Y	65		143

VISION OIL AND GAS LLC		886198		WELL #:		1	RRCID ->	198742	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9725 - 9734
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450)		14583 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
SCHRADER-DAHL UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	189912	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT	-0-

CAESAR, SOUTH (3060) 14583 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 EBERSTADT WELL #: 11 RRCID -> 248616 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3090 - 3094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	367 2		N	-0-			-0-
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	332 2		N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-
09	330 N	255	-0-	-75	-0-	255 2		N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 EBERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 200528 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5452 - 5458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118 1		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2018 - P/A 01/10/18

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2013

PUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2018 - P/A 01/11/18

EBERSTADT WELL #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.// 14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.// 022499										
GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2	N	-0-			42
06	600 N	400	-0-	-200	-0-	400	2	N	-0-			42
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			42
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2	N	-0-			42
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			42
*10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			42

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
FOX, J. E. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 184610		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

ASHLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190807		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

CAESAR, SOUTH (9600)		14583 979		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
GRISSOM		WELL #: 1		RRCID -> 193795		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764						
05	3255 X	2511	-0-	-744	-0-	305	1	2017	2	N	172	177	1	191
						189	9							
06	3150 X	2852	-0-	-298	-0-	315	1	2332	2	N	186	176	1	201
						205	9							
07	3162 X	2704	-0-	-458	-0-	326	1	2227	2	N	137	175	1	163
						151	9							
08	3162 X	2563	-0-	-599	-0-	305	1	2072	2	N	169	178	1	154
						186	9							
09	3060 X	2388	-0-	-672	-0-	315	1	1871	2	N	184	177	1	161
						202	9							
10	2945 X	2280	-0-	-665	-0-	326	1	1787	2	N	152	180	1	133
						167	9							

HILL - ROSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198739		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524						
05	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	750	1	9416	2	Y	183	188	1	169
						201	9							
06	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	711	1	11799	2	Y	206	186	1	189
						227	9							
07	10323 X	9733	-0-	-590	-0-	678	1	8894	2	Y	146	183	1	152
						161	9							
08	10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	678	1	9571	2	Y	174	187	1	139
						191	9							
09	10650 X	9324	-0-	-1326	-0-	677	1	8491	2	Y	142	187	1	94
						156	9							
10	11005 X	10518	-0-	-487	-0-	737	1	9575	2	Y	187			281
						206	9							

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	Y	-0-	-0-	-0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 SWOPE CORP. 833606
 WELDER, JANE WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
 CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	4		N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	4		N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	4		N	-0-			-0-
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	4		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL CREEK (8450) 15167 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MASCOT OIL COMPANY 531355
 PAVLISKA WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL CREEK (9300) 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MASCOT OIL COMPANY 531355
 KAHANEK, WM. D., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

BELICEK WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660

05	19778 X	12148	-0-	-7630	-0-	11893	2	255	9	N	232	183	1	242
06	19140 X	16227	-0-	-2913	-0-	15799	2	428	9	N	389	371	1	260
07	19778 X	15028	-0-	-4750	-0-	14679	2	349	9	N	317	371	1	206
08	19282 X	14606	-0-	-4676	-0-	14320	2	286	9	N	260	350	1	116
09	17970 X	14203	-0-	-3767	-0-	13752	2	451	9	N	410	184	1	342
10	16771 X	13875	-0-	-2896	-0-	13687	2	188	9	N	171	254	1	259

CAMPBELL CREEK (9300)													
MASCOT OIL COMPANY													
BELICEK													
//CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
//CONT.// 531355													
WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	29388 X	19994	-0-	-9394	-0-	19289	2	705	9	N	641	759	451
06	35792 X	35792	-0-	-0-	-0-	34772	2	1020	9	N	927	737	641
07	38397 X	38397	-0-	-0-	-0-	37311	2	1086	9	N	987	1380	248
08	38163 X	38163	-0-	-0-	-0-	37076	2	1087	9	N	988	1004	232
09	35790 X	35773	-0-	-17	-0-	34540	2	1233	9	N	1121	741	612
10	38409 X	38307	-0-	-102	-0-	37155	2	1152	9	N	1047	1302	357

RENGER													
WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566													
05	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-		55
06	930 N	616	-0-	-314	-0-	616	2			N	-0-		55
07	992 N	772	-0-	-220	-0-	772	2			N	-0-		55
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-		55
*09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-		55
10	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-		55

CAMPBELL CREEK (9700)													
INLAND OCEAN, INC.													
TECHNIK													
15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
424607													
WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655													
05	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	150	1	6852	2	N	159	197	118
						175	9						
06	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	300	1	11837	2	N	278	196	200
						306	9						
07	14811 X	14811	-0-	-0-	-0-	300	1	14177	2	N	304	396	108
						334	9						
08	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	300	1	11898	2	N	244	202	150
						268	9						
09	14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	300	1	13635	2	N	306	392	64
						337	9						
*10	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	300	1	12035	2	N	233		297
						256	9						

TECHNIK													
WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120													
05	28210 X	12824	-0-	-15386	-0-	300	1	12111	2	N	375	394	181
						413	9						
06	28470 X	26801	-0-	-1669	-0-	150	1	25831	2	N	745	787	139
						820	9						
07	29419 X	29018	-0-	-401	-0-	150	1	28017	2	N	774	787	126
						851	9						
08	29419 X	26070	-0-	-3349	-0-	150	1	25218	2	N	638	598	166
						702	9						
09	23460 X	23460	-0-	-0-	-0-	150	1	22592	2	N	653	599	220
						718	9						
10	29016 X	25332	-0-	-3684	-0-	150	1	24325	2	N	779	789	210
						857	9						

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC													
BTK													
489670													
WELL #: 1 RRCID -> 286946 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700													
05	109430 X	-0-	-0-	-109430	-0-					N	-0-		346
06	105900 X	-0-	-0-	-105900	-0-					N	-0-		346
07	109430 X	-0-	-0-	-109430	-0-					N	-0-	346	1
08	109430 X	311	-0-	-109119	-0-	299	2	12	9	N	11		11
09	105900 X	79368	-0-	-26532	-0-	76673	2	2695	9	N	2450	2195	266
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		266

OIL AND GAS DIVISION

CAMPBELL CREEK (9700)		//CONT.//		15167 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MASCOT OIL COMPANY				531355										
SARI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	278994	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	10137	PERF. 9741 - 9892			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CANDACE (2070)				15255 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE						
VEGA EXPLORATION, INC.				884444										
HEYSER EST.		WELL #:		1	RRCID ->	210000	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2135 - 2139			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HEYSER EST.		WELL #:		2	RRCID ->	237014	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2141 - 2142			
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
CANNAN, E. (10300 WILCOX)				15346 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE						
VISION OIL AND GAS LLC				886198										
KELLER		WELL #:		1	RRCID ->	217085	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10244 - 10250			
05	1860 N	585	-0-	-1275	-0-	568	2	17	9	N	15			33
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			33
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			33
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			33
09	720 N	709	-0-	-11	-0-	700	2	9	9	N	8			41
*10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			41
CANNAN, SOUTH (2300)				15353 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE						
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.				089937										
KNIGHT #1		WELL #:		1	RRCID ->	188934	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	2107	PERF. 608 - 615			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)				15353 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297										
KNIGHT RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	221776	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9996 - 10044			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-	79
06	5910 X	123	-0-	-5787	-0-	123	2			N	-0-	79
07	5859 X	35	-0-	-5824	-0-	35	2			N	-0-	79
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	79
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	79
10	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	79

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12

KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242												
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	34
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	34
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	34

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000												
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	31
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1012	2	166	9	Y	151	31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT	31
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT	31

KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B)			15534 555	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867									
HERLIN, JEAN T.			WELL #: 6	RRCID -> 074391	COMPL. DATE 11/25/1977	TOTAL DEPTH 2039	PERF. 1872	- 1874				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
TRULL, R.B.			WELL #: 3	RRCID -> 073374	COMPL. DATE 08/24/1977	TOTAL DEPTH 2217	PERF. N/A					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARMICHAEL (WILLIAM)			15731 476	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313									
DRUSHEL			WELL #: 1R	RRCID -> 214376	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2931	- 2933				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARMICHAEL (2500)			15731 544	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FINGER OIL & GAS, INC.			268505									
DRUSHEL			WELL #: 1	RRCID -> 265227	COMPL. DATE 04/12/2011	TOTAL DEPTH 3507	PERF. 2206	- 2210				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARMICHAEL (2720)			15731 555	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			424737									
SIMONS			WELL #: 1	RRCID -> 214391	COMPL. DATE 07/29/2005	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2716	- 2719				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 MODERN EXPLORATION, INC. 5732226
 LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
 FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					112
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					112
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					112
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					112
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					112
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					112

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018 - PLUGGED 08/02/18

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		248 N	-0-	-0-	-248	B	-47371			N	-0-	23	1			39
06		540 N	-0-	-0-	-540	B	-47371			N	-0-	18	1			21
07		279 N	-0-	-0-	-279	B	-47371			N	-0-					21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-47371			N	-0-					21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-47371			N	-0-					21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-47371			N	-0-					21

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11164 - 11194

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	2540	-0-	-560		1876	2522	2	18	9	Y	16	174	1	22
06		3000 N	2448	-0-	-552		1324	2390	2	58	9	Y	53			75
07		3100 N	2463	-0-	-637		687	2384	2	79	9	Y	72			147
08		3100 N	2542	-0-	-558		129	2520	2	22	9	Y	20			167
09		2676 N	2547	-0-	-129		-0-	2511	2	36	9	Y	33			200
*10		2595 N	2595	-0-	-0-		-0-	2549	2	46	9	Y	42	187	1	55

VISION OIL AND GAS LLC 886198
 CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10528 - 10603

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4185 X	3741	-0-	-444		-0-	3660	2	81	9	N	74			105
06		4050 X	1743	-0-	-2307		-0-	1743	2			N	-0-			105
07		4185 X	4041	-0-	-144		-0-	4011	2	30	9	N	27	91	1	41
08		3751 X	2945	-0-	-806		-0-	2942	2	3	9	N	3			44
09		3630 X	485	-0-	-3145		-0-	485	2			N	-0-			44
10		4030 X	-0-	-0-	-4030		-0-					N	-0-			44

CAUSEY (11,100)		//CONT.// 16427 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.// 886198														
GREEN, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 222200		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					40
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HELM-ARBURN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245473		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR BRUSH (WILCOX)		16543 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
BEACH OIL & GAS, INC.		058921														
SIEVERS		WELL #: 1 U		RRCID -> 132573		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474								
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)		16543 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
BEACH OIL & GAS, INC.		058921														
SIEVERS		WELL #: 1 L		RRCID -> 132550		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA (JACKSON 2100)		16966 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861														
EL PASO NATURAL GAS		WELL #: 2		RRCID -> 046950		COMPL. DATE 09/08/1969		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA, EAST (9500)		16970 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC		000017														
EL PASO NATURAL GAS		WELL #: 1		RRCID -> 140659		COMPL. DATE 01/12/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, EAST (9800)		16970 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:	5	RRCID ->	126974	COMPL. DATE	01/26/1988	TOTAL DEPTH	15000 PERF. 9786 - 9808			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
CHAPA, EAST (11084)		16970 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:	2	RRCID ->	084294	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	13567 PERF.11084 - 11225			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
CHAPA, EAST (12,400)		16970 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC		000017										
EL PASO NATURAL GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	172853	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	12404 PERF. 3058 - 3088			
05	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHAPA, WEST (LULING)		16973 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:	10	RRCID ->	144228	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11300 PERF. 9731 - 9998			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:	11	RRCID ->	174997	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	11050 PERF.10090 - 10095			
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
BURLINGTON FEE 301		WELL #:	1	RRCID ->	252185	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	15000 PERF.11414 - 11426			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHARCO, S. (WILCOX 9300)				17134 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
SCHULTZE				WELL #: 2	RRCID -> 219610	COMPL. DATE 12/08/2005	TOTAL DEPTH 10615	PERF. 9062	- 9095			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	171 1	N	1	319 2		87	
						1 9						
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	1			88	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88	
09	480 N	98	-0-	-382	-0-	98 2	N	-0-			88	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88	

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)				17135 380	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
BOWER				WELL #: 1	RRCID -> 262129	COMPL. DATE 03/05/2011	TOTAL DEPTH 11016	PERF. 8603	- 8606			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164	

CHARCO, SE. (WILCOX 9600)				17135 742	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD	
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
HARPER				WELL #: 2	RRCID -> 223733	COMPL. DATE 08/25/2006	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9571	- 9503			
05	2542 #	1704	-0-	-838	-0-	236 1	N	30	1435 2		242	
						33 9						
06	2460 #	1283	-0-	-1177	-0-	199 1	N	4	1080 2	180 1	66	
						4 9						
07	2542 #	1928	-0-	-614	-0-	269 1	N	13	1645 2		79	
						14 9						
08	2232 #	660	-0-	-1572	-0-	88 1	N	10	561 2		89	
						11 9						
09	2489 R	2489	-0-	-0-	-0-	318 1	N	34	2134 2		123	
						37 9						
*10	2547 R	2547	-0-	-0-	-0-	319 1	N	33	2192 2		156	
						36 9						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
SCHULTZE				WELL #: 1 U	RRCID -> 213663	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 10278	PERF. 9428	- 9440			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	171 1	N	1	319 2		1	
						1 9						
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	1			2	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
09	240 N	53	-0-	-187	-0-	53 2	N	-0-			2	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	

CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700)				17135 760	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
JONES, L. E. OPERATING, INC.				443122								
COLETO CATTLE, LTD, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 190566	COMPL. DATE 03/21/2002	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11590	- 11610			
05	651 N	479	-0-	-172	-0-	479 2	N	-0-			679	
06	630 N	460	-0-	-170	-0-	460 2	N	-0-			679	
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	473 2	N	-0-			679	
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-			679	
*09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-			679	
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT			679	

OIL AND GAS DIVISION

CHARLIE DAUBERT (9700) 17225 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK, JULIUS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	214	2	18	9	N	16				193
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	174	2	35	9	N	32				225
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	245	2	47	9	N	43				268
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	167	2	54	9	N	49	180	1		137
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				137
*10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				137

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	282	1	8158	2	N	60				205
06	8100 X	7569	-0-	-531	-0-	118	1	7372	2	N	72	184	1		93
07	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	283	1	8083	2	N	66				159
08	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	318	1	8177	2	N	51				210
09	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	119	1	8795	2	N	51				261
*10	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	123	1	8405	2	N	45	183	1		123

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	28	1	1816	2	N	62				237
06	1950 N	1819	-0-	-131	-0-	82	1	1679	2	N	53	183	1		107
07	2170 N	1894	-0-	-276	-0-	61	1	1743	2	N	82				189
08	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	88	1	1739	2	N	64	178	1		75
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	70	1	2032	2	N	74				149
10	1891 N	1629	-0-	-262	-0-	81	1	1506	2	N	61				210

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 10958 - 12165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	279 N	47	-0-	-232	-0-	46	3	1	9	N	1				8
06	270 N	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-				8
07	217 N	89	-0-	-128	-0-	87	3	2	9	N	2				10
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	N	1				11
09	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	3			N	-0-				11
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	68	3	6	9	N	5				16

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8743 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3751 X	3145	-0-	-606	-0-	3024	2	121	9	N	110				355
06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2769	2	118	9	N	107	185	1		277
07	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2562	2	31	9	N	28				305
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3130	2	135	9	N	123	183	1		245
09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3205	2	120	9	N	109				354
10	3131 X	2955	-0-	-176	-0-	2877	2	78	9	N	71	183	1		242

CHOATE, S. (WILCOX 8500) //CONT.// 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.// 531085
 BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	994	2	44	9	N	40	138	1	40	
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	822	2	55	9	N	50			90	
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	811	2	47	9	N	43			133	
08	1023 N	991	-0-	-32	-0-	969	2	22	9	N	20			153	
09	870 N	822	-0-	-48	-0-	769	2	53	9	N	48	140	1	61	
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	34			95	

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	8060 X	7566	-0-	-494	-0-	7483	2	83	9	N	75			173	
06	6210 X	6060	-0-	-150	-0-	6049	2	11	9	N	10			183	
07	6603 X	4320	-0-	-2283	-0-	4288	2	32	9	N	29	166	1	46	
08	7564 X	7264	-0-	-300	-0-	7207	2	57	9	N	52			98	
09	7320 X	3946	-0-	-3374	-0-	3923	2	23	9	N	21			119	
10	7564 X	6331	-0-	-1233	-0-	6279	2	52	9	N	47			166	

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3286 X	464	-0-	-2822	-0-	140	1	313	2	N	10			70	
06	3180 X	1053	-0-	-2127	-0-	360	1	693	2	N	-0-			70	
07	3286 X	1316	-0-	-1970	-0-	480	1	836	2	N	-0-			70	
08	3131 X	2137	-0-	-994	-0-	480	1	1657	2	N	-0-			70	
09	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	360	1	1078	2	N	-0-			70	
*10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	460	1	1904	2	N	12			82	

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10484 - 10496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	38815 X	38815	-0-	-0-	-0-	38092	3	723	9	N	657	717	1	198	
06	35600 X	35600	-0-	-0-	-0-	34928	3	672	9	N	611	718	1	91	
07	35226 X	35226	-0-	-0-	-0-	34577	3	649	9	N	590	534	1	147	
08	33624 X	33624	-0-	-0-	-0-	33006	3	618	9	N	562	533	1	176	
09	32231 X	32231	-0-	-0-	-0-	31666	3	565	9	N	514	530	1	160	
*10	32113 X	32113	-0-	-0-	-0-	31543	3	570	9	N	518	537	1	141	

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	13796	3	144	9	N	131	247	1			56
06	17580 X	17580	-0-	-0-	-0-	17422	3	158	9	N	144	172	1			28
07	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	10771	3	69	9	N	63	52	1			39
08	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7248	3	63	9	N	57					96
09	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5074	3	35	9	N	32	72	1			56
*10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3056	3	33	9	N	30					86

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CHULA VISTA (1800' SAND) 18127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 N S P OPERATING GROUP LLC 598285
 YAUSSEI -A- WELL #: 13 T RRCID -> 132634 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930				N	NO RPT					-0-

CIRCLE -A- (2600) 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 BLANCONIA PRODUCING CORPORATION 075080
 ROBERTS, REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 083492 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE -A- (2600)		//CONT.//		18240 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
CRAVENS ENERGY MGMT, LLC				186714						
CRAVENS, LLC FEE		WELL #:		1A	RRCID -> 001154	COMPL. DATE 01/20/1962	TOTAL DEPTH 2688	PERF. 2622	- 2627	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CRAVENS, LLC FEE		WELL #:		3	RRCID -> 098059	COMPL. DATE 01/18/1982	TOTAL DEPTH 3608	PERF. 2623	- 2627	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CIRCLE -A- (4230)				18240 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621						
HARKINS		WELL #:		6 C	RRCID -> 128618	COMPL. DATE 08/12/1988	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 4255	- 4262	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CIRCLE -A- (5100)				18240 655	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621						
SHAY		WELL #:			RRCID -> 221743	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5106	- 5116	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
PLUGGED AND ABANDONED				12/21/2016						
CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)				18563 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.				341345						
HANCOCK, D.W.		WELL #:		A 4	RRCID -> 100147	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH 4747	PERF. 4448	- 4460	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 PIE OPERATING, LLC 664887
 CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14412 - 14430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKSON (FRIO 4450) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 BAYOU COMPANY, THE 058858
 SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKSON (FRIO 5050) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 SHAY, MARY AGNES POWER 772650
 FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY WEST (WILCOX LOWER) 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLAY WEST (WILCOX 10400)		18749 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
JAMEX, INC. MARTIN		429659		WELL #: 1		RRCID -> 259051		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10447		PERF. 10448 - 12000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	9521 X	9521	-0-	-0- B	-0-	-0-	9402	2	119	9	N	108	180	1		277
06	11238 X	11238	-0-	-0- B	-0-	-0-	11049	2	189	9	N	172	182	1		267
07	20069 X	20069	-0-	-0- B	-0-	-0-	19610	2	459	9	N	417	352	1		332
08	21304 X	21304	-0-	-0- B	-0-	-0-	20800	2	504	9	N	458	543	1		247
*09	20439 X	20439	-0-	-0- B	-0-	-0-	19937	2	502	9	N	456	533	1		170
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-	-0-					N	NO RPT				170

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)		18749 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
REMORA OPERATING, LLC LYNE, T. J. -A-		701613		WELL #: 15		RRCID -> 107072		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 2930 - 2940				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAY WEST (WILCOX 10,750)		18749 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
FIELD PETROLEUM CORP. MARTIN		266906		WELL #: 1		RRCID -> 192478		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 10660 - 10694				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)		18752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC. CLAY WEST A		453170		WELL #: 2		RRCID -> 187006		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7372 - 7400				
05	4340 X	1396	-0-	-2944	-0-	-0-	220	1	1146	2	N	27				168
							30	9								
06	4200 X	3131	-0-	-1069	-0-	-0-	400	1	2680	2	N	46				214
							51	9								
07	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	3695	2	N	71				285
							78	9								
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	3210	2	N	62	186	1		161
							68	9								
09	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	3137	2	N	69				230
							76	9								
10	4402 X	3571	-0-	-831	-0-	-0-	580	1	2926	2	N	59	196	1		93
							65	9								

CLAYTON (BLOCK 72 SD.)		18765 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 76 UNIT		371616		WELL #: 2		RRCID -> 203533		COMPL. DATE 01/00/1966		TOTAL DEPTH 7855		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) //CONT.// 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
 CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD) 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLAYTON (BLOCK 85 SD)		//CONT.// 18765 074		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.// 371616									
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2-U		RRCID -> 183237		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 7802 - 7814	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
CLAYTON (BLOCK 86 SD)		18765 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616									
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 057692		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 8389		PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HATCHETT, N. P.		WELL #: 3		RRCID -> 061608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7566 - 8321	
05	3875 X	3517	-0-	-358	-0-	3504 2	13 9	N	12		67
06	3750 X	3512	-0-	-238	-0-	3499 2	13 9	N	12		79
07	3875 X	3590	-0-	-285	-0-	3578 2	12 9	N	11		90
08	3658 X	3460	-0-	-198	-0-	3448 2	12 9	N	11		101
09	3540 X	3244	-0-	-296	-0-	3236 2	8 9	N	7		108
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT		108
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE		WELL #: 1		RRCID -> 107770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1707		PERF. 1588 - 1650	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SKAGGS BLOCK 84		WELL #: 1		RRCID -> 128170		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8321 - 8380	
05	7037 X	5880	-0-	-1157	-0-	5752 2	128 9	Y	116	174 1	164
06	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	6993 2	123 9	Y	112	179 1	97
07	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	8638 2	189 9	Y	172	170 1	99
08	DLQ G-10	8419	-0-	8419	8419	8268 2	151 9	Y	137	164 1	72
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8419			Y	NO RPT		72
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8419			Y	NO RPT		72
CLAYTON (LULING)		18765 185		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
TETON PETROLEUM CORPORATION		844082									
HERRING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155090		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 6558 - 6563	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2002											

CLAYTON (MACKHANK 1)		18765 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		329575										
NICHOLSON		WELL #: 2		RRCID -> 219495		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 6816 - 6820		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019 - P/A 06/10/19												

CLAYTON (MASSIVE)		18765 259		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616										
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 171548		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6946 - 6956		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 176647		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6944 - 6948		
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	302 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	272 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	309 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
08	DLQ G-10	309	-0-	309	309	303 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	309			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	309			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191444		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 6922 - 7385		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 75 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281627		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6937 - 6942		
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1972 2	17 9	N	15			103
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1931 2	14 9	N	13			116
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2175 2	15 9	N	14			130
08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2069 2	15 9	N	14			144
*09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2004 2	10 9	N	9			153
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153

CLAYTON (QUEEN CITY)		18765 370		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
HERRING RANCH		WELL #: 5502		RRCID -> 131543		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5694		PERF. 5166 - 5182		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON (QUEEN CITY)		//CONT.//		18765 370	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931									
RYAN, NOLAN				WELL #:	1	RRCID ->	223841	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4978 - 4984
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
HERRING RANCH -A-				WELL #:		RRCID ->	120218	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	5058 - 5066
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2001													

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER)				18765 518	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
AMPAK OIL COMPANY				020463		RRCID ->	217983	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5267 - 5273
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	1	1	9	N	1		40
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-		40
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1		41
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1		42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42

CLAYTON (SLICK 6450)				18765 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575		RRCID ->	149858	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	6434 - 6444
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		68
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019 - P/A 06/05/19													

KRUSE, NICHOLAUS				WELL #:	2	RRCID ->	150403	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6488 - 6497
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2019 - PLUGGED 05/15/19													

MATKIN, W. C. ESTATE - WN				WELL #:	2	RRCID ->	153670	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6492 - 6502
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2019 - P/A 05/02/19													

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6 9	N	5			71
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2 9	N	2			73
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1779	2	4 9	N	4			77
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1694	2	8 9	N	7			84
*09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1642	2	9 9	N	8			92
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012

NELSON WELL #: RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2014

CLAYTON (WILCOX 7360) 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130278 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
08	DLQ G-10	154	-0-	-0-	154	154	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	154				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	154				Y	NO RPT			-0-

CLAYTON (WILCOX 7360)		//CONT.// 18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.// 371616												
BLOCK 85 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139134		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7390 - 7441		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	454	2	11	9	Y	10	10	1	-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	409	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	463	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
08	DLQ G-10	463	-0-	463	463	454	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	463					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	463					Y	NO RPT			-0-

BLOCK 75 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 240043		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7342 - 7369				
05	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2539	2	7	9	N	6			202
06	2280 X	2228	-0-	-52	-0-	2220	2	8	9	N	7			209
07	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2569	2	8	9	N	7			216
08	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2525	2	11	9	N	10	175	1	51
09	2460 X	2357	-0-	-103	-0-	2348	2	9	9	N	8			59
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			59

BLOCK 75 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263461		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7287 - 7321				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)		18765 942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MOORINGSPOINT ENERGY PROD. CO.		582539												
HERRING RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 132993		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7372 - 7412				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/1994														

HERRING RANCH BLOCK 55		WELL #: 1		RRCID -> 135709		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7338 - 7376				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/1994														

CLAYTON (950)		18765 962		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
MACERO MINERALS, INC.		520265												
HARRIS-SKAGGS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099341		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 1005		PERF. 945 - 949				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)			18770 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC			904272									
UNLIMITED RESOURCES			WELL #:	2	RRCID ->	265264	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5909 - 5939
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

2 D OIL & GAS LLC			953828									
WOOD			WELL #:	1D	RRCID ->	262140	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	4430 - 4440
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)			18771 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.			329575									
NICHOLSON, DOROTHY			WELL #:	4	RRCID ->	163136	COMPL. DATE	05/18/1997	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5074 - 5163
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
PLUGGED AND ABANDONED			06/13/2019		- PLUGGED 06/13/19							

CLIP (FRIO UPPER)			19028 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
J&G OIL & GAS			427635									
GAYLE, B. B.			WELL #:	10	RRCID ->	145202	COMPL. DATE	03/08/1993	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2414 - 2420
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER)			19028 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
J&G OIL & GAS			427635									
B. B. GAYLE			WELL #:	14 T	RRCID ->	242789	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3776 - 3788
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

CLIP (3580)		19028 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
J&G OIL & GAS		427635								
B. B. GAYLE		WELL #: 14 C		RRCID -> 249998		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLOETER (1700)		19065 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.		022548								
SANGER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 104027		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLOETER (7300)		19065 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.		022548								
SANGER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 100913		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

COLETTI CREEK (1400 MIOCENE)		19557 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY		020463								
SCHMELTZER-JOHNS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 139246		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412		
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-

PETRA OLEUM CORP.		659826								
TERRELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177191		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTO CREEK (1450)		19557 235		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PETRA OLEUM CORP.		659826												
ZIMMER, JOHN		WELL #: 8		RRCID -> 166256		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 4808		PERF. 2840 - 3230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2100)		19557 282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
PETRA OLEUM CORP.		659826												
ZIMMER, JOHN		WELL #: 9		RRCID -> 053136		COMPL. DATE 04/10/1972		TOTAL DEPTH 2535		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZIMMER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 166822		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 2796		PERF. 1540 - 1550				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUELLER		WELL #: 1		RRCID -> 269187		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2101 - 2112				
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
09	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-			-0-
10	372 N	176	-0-	-196	-0-	176	2			N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2300)		19557 290		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
PETRA OLEUM CORP.		659826												
TERRELL, ETNA C.		WELL #: 4		RRCID -> 202781		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 2274 - 2274				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZIMMER		WELL #: 4 E		RRCID -> 257202		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2298 - 2304				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2300)		19557 290		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.		659826										
PRIBYL		WELL #: 12		RRCID -> 257736		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2201 X	1979	-0-	-222	-0-	1979	2	N	-0-		-0-	
06	2130 X	1893	-0-	-237	-0-	1893	2	N	-0-		-0-	
07	2170 X	1802	-0-	-368	-0-	1802	2	N	-0-		-0-	
08	2170 X	1550	-0-	-620	-0-	1550	2	N	-0-		-0-	
09	1920 X	1413	-0-	-507	-0-	1413	2	N	-0-		-0-	
10	1984 X	1929	-0-	-55	-0-	1929	2	N	-0-		-0-	

COLETTO CREEK (2350)		19557 329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.		659826									
PRIBYL		WELL #: 10		RRCID -> 199964		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TERRELL -B-		19557 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
		659826									
		WELL #: 10		RRCID -> 274359		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318			
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-		-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-		-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-		-0-
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-		-0-
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-		-0-
*10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-		-0-

COLETTO CREEK (2600)		19557 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.		659826									
TERRELL -B-		WELL #: 7		RRCID -> 200071		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLETTO CREEK (3600)		19557 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536									
DIETZEL, N. L.		WELL #: 1		RRCID -> 144353		COMPL. DATE 05/15/1992		TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3710 - 3714			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLETTO CREEK (4550)		19557 752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.		659826									
TERRELL A		WELL #: 6		RRCID -> 138313		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTO CREEK (4550)		//CONT.//		19557 752	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826								
TERRELL, ETTA E		WELL #:		16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	4518 - 4520
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COLETTO CREEK, S. (CATAHOULA)				19561 041	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566								
HUBER		WELL #:		1	RRCID ->	124449	COMPL. DATE	04/10/1987	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	3260 - 3280
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLETTO CREEK, SOUTH (3000)				19561 328	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY				020463								
PEREZ		WELL #:		1	RRCID ->	213341	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2923 - 2926
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-		-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-		-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-		-0-

COLETTO CREEK, S. (3030)				19561 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566								
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	185948	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	4965	PERF.	2995 - 3002
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000)				19561 615	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY				020463								
PEREZ		WELL #:		3	RRCID ->	281216	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4081 - 4083
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STRATA OPERATING, INC.				825445			CNTY: VICTORIA					
JOSHUA												
		WELL #:		1	RRCID ->	280153	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4129 - 4131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

COLETTTO CREEK, SOUTH (4000 FRIO)		19561 656		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
KALER ENERGY CORP.		450261									
POZZI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283115		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 5044		PERF. 4272 - 4274	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	

COLETTTO CREEK, SOUTH (4400)		19561 697		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY		020463									
PEREZ		WELL #: 4		RRCID -> 281218		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4335 - 4341	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COLETTTO CREEK, S. (4820)		19561 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.		280941									
HUBER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257632		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5398		PERF. 4818 - 4820	
05	7688 #	5729	-0-	-1959	-0-	5721 2	8 9	N	7	54	
06	5483 R	5483	-0-	-0-	-0-	5469 2	14 9	N	13	67	
07	4867 #	4588	-0-	-279	-0-	4584 2	4 9	N	4	71	
08	5735 #	4080	-0-	-1655	-0-	4076 2	4 9	N	4	75	
09	6413 R	6413	-0-	-0-	-0-	6401 2	12 9	N	11	86	
10	5735 #	4806	-0-	-929	-0-	4796 2	10 9	N	9	95	

COLETTTOVILLE, E (VICKSBURG 4330)		19575 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
WAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 279006		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 4278 - 4294	
05	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-			N	-0-	-0-	
06	7560 X	1339	-0-	-6221	-0-	1339 2		N	-0-	-0-	
07	4557 X	704	-0-	-3853	-0-	704 2		N	-0-	-0-	
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-	-0-	
09	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			N	-0-	-0-	
*10	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6195 2		N	-0-	-0-	

COLLETTTOVILLE CREEK (CATAH. 2450)		19651 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
STANGE		WELL #: 1D		RRCID -> 250559		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 2418 - 2422	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WILLEMIN		WELL #: 1		RRCID -> 198576		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 2527		PERF. 1831 - 1833	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800) 19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 WALTER DIETZEL WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
09	1020 N	732	-0-	-288	-0-	732	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1015	-0-	-256	-0-	1015	2		N	-0-			-0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100) 19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 STANGE WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			-0-
*10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-			-0-

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
 ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
 ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLLIER (4000)		19667 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737								
ROBINSON		WELL #: 2		RRCID -> 207812		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLLIER, EAST (MIOCENE)		19668 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548								
ROBINSON, VELMA		WELL #: 3 T		RRCID -> 119642		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
COLLIER, NORTH (ROBINSON)		19669 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737								
ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 271037		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COLOGNE (1050)		19744 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY		020463								
PEREZ		WELL #: 2		RRCID -> 175418		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104		
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
COLOGNE (1400)		19744 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
BIG LAKE CORPORATION		069458								
SALINAS, J.		WELL #: 7		RRCID -> 203116		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
EXPRESS OIL CO.		257068		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
GORDON		WELL #: 3		RRCID -> 230148		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLOGNE (1600)			19744 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971									
REEVES, C. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 130285		COMPL. DATE 03/01/1989			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1660 - 1666		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COLOGNE (1950)			19744 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
EXPRESS OIL CO.			257068									
GORDON, GEORGE E.			WELL #: 2		RRCID -> 198630		COMPL. DATE 05/26/2002			TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COLOGNE (2800)			19744 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY			020463									
MIZE, R. N.			WELL #: 1		RRCID -> 173228		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT	-0-

COLOGNE (2870)			19744 623		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA		
BIG LAKE CORPORATION			069458									
SALINAS, J.			WELL #: 6		RRCID -> 196194		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
REEVES, C. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995			TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COLOGNE (3890)		19744 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY		020463											
SCHMELTZER		WELL #: 1		RRCID -> 181884		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 3915 - 3918			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 242920		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 3923 - 3930			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4000)		19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
BIG LAKE CORPORATION		069458											
SALINAS, J.		WELL #: 10		RRCID -> 200761		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4012 - 4015			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COLOGNE (4040)		19744 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY		020463											
MICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 240567		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 4973		PERF. 4021 - 4026			
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1			N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-			-0-
*10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-

BIG LAKE CORPORATION		069458		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4007 - 4009			
SALINAS, J.		WELL #: 14											
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLOGNE (4050)		19744 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY		020463											
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 192835		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 4990		PERF. 4082 - 4085			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLOGNE (4100)		19744 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
SALINAS, J.		WELL #: 10 T		RRCID -> 200767		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4103 - 4106		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COLOGNE (4300)		19744 782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
CAROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 180844		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 4428 - 4436		
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-
SCHMELTZER-JOHN UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202557		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 4990		PERF. 4295 - 4299		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COLOGNE (4550)		19744 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
SMITH-CAROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 217485		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4554 - 4557		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COLOGNE (4600)		19744 874		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
STRATA OPERATING, INC.		825445										
JOSHUA		WELL #: 1		RRCID -> 284941		COMPL. DATE 06/12/2018		TOTAL DEPTH 5356		PERF. 4538 - 4542		
*01	9176	#	3600	-0-	-5576	-0-	3522 2	78 9	N	71		270
*02	6636	#	2677	-0-	-3959	-0-	2574 2	103 9	N	94	184 1	180
*03	5983	#	2775	-0-	-3208	-0-	2654 2	121 9	N	110	170 1	120
*04	4110	#	2776	-0-	-1334	-0-	2701 2	75 9	N	68	171 1	17
*05	3658	#	2083	-0-	-1575	-0-	1987 2	96 9	N	87		104
*06	3540	#	1929	-0-	-1611	-0-	1929 2		N	-0-		104
*07	3038	#	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-		104
*08	2914	#	2271	-0-	-643	-0-	2271 2		N	-0-	104 1	-0-
09	2820	#	1885	-0-	-935	-0-	1885 2		N	-0-		-0-
10	2077	#	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT		-0-

COLOGNE (4700)		19744 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY		020463									
MICHAEL		WELL #:	2	RRCID ->	240555	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4706 - 4715
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLOGNE (4800)		19744 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
PREMIER MINERALS, INC.		676033											
EARP		WELL #:	1	RRCID ->	206436	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4753 - 4758		
05	06	07	08	09	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573	N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573	N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573	N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573	N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573	N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573	N	NO RPT	-0-				-0-

COLOGNE (4950)		19744 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
STRATA OPERATING, INC.		825445											
WILLIAMS-BUCHHOLZ		WELL #:	1	RRCID ->	284236	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	5252	PERF.	5020 - 5026		
05	06	07	08	09	10	3154 R	2491 R	3503 #	1807 #	1378 #	3162 #	NO RPT	-0-
05	3154 R	3154	-0-	-0-	-0-	3154 2	N	-0-					20
06	2491 R	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2	N	-0-					20
07	3503 #	2491	-0-	-1012	-0-	2491 2	N	-0-					20
08	3503 #	1807	-0-	-1696	-0-	1807 2	N	-0-	19	1			1
09	3390 #	1378	-0-	-2012	-0-	1378 2	N	-0-					1
10	3162 #	NO RPT	-0-	-3162	-0-	-0-	N	NO RPT					1

COLOMA CREEK, NORTH (7600)		19766 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
CREST PETROLEUM, LLC		189894										
HAHN, O. F.		WELL #:	1	RRCID ->	061398	COMPL. DATE	12/10/1974	TOTAL DEPTH	9139	PERF.	N/A	
05	06	07	08	09	10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-

COLOMA CREEK, NORTH (8300)		19766 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
HAHN, OSCAR		342858										
HAHN, O.F.		WELL #:	3 U	RRCID ->	072874	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	N/A	
05	06	07	08	09	10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLOMA CREEK, NORTH (8400)		19766 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		RPT		CNTY: CALHOUN		
CREST PETROLEUM, LLC		189894										
HAHN, O.F.		WELL #:		3 L		RRCID -> 072875		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CONQUISTADOR (JANAK SAND)		20186 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		RPT		CNTY: LAVACA	
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152									
KURTZ		WELL #:		1		RRCID -> 255395		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		127
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		127
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		127
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		127
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		127
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		127

CONQUISTADOR (SHORT SAND)		20186 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		RPT		CNTY: LAVACA	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354									
EVANS		WELL #:		1		RRCID -> 287006		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 11593 PERF.10616 - 10668	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113	113 1	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)		20243 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		RPT		CNTY: GOLIAD	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
PREWITT		WELL #:		2		RRCID -> 177512		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828	
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	210 1	1691 2	N	16		159
06	1770 N	1641	-0-	-129	-0-	203 1	1427 2	N	10		169
07	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	210 1	1453 2	N	16		185
08	1922 N	1182	-0-	-740	-0-	140 1	1034 2	N	7		192
09	1650 N	1394	-0-	-256	-0-	175 1	1213 2	N	5		197
10	1674 N	1520	-0-	-154	-0-	203 1	1309 2	N	7		204

ABRAMEIT		20186 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		RPT		CNTY: LAVACA	
		WELL #:		2		RRCID -> 181326		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680	
05	1643 N	1548	-0-	-95	-0-	186 1	1340 2	N	20		205
06	1500 N	1413	-0-	-87	-0-	180 1	1222 2	N	10		215
07	1550 N	1435	-0-	-115	-0-	186 1	1232 2	N	15		230
08	1550 N	1145	-0-	-405	-0-	144 1	989 2	N	11	186 1	55
09	1410 N	1243	-0-	-167	-0-	174 1	1050 2	N	17		72
10	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	186 1	1120 2	N	18		90

COOK (WILCOX 9400) 20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 DLUGOSCH, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
 WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2000

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP)		20539 258		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 115245		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

MEIDER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 204264		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24

MEIDER SU		WELL #: 1		RRCID -> 208595		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354		
05	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4925 2	19 9	N	17	271
06	4620 X	4585	-0-	-35	-0-	4552 2	33 9	N	30	301
07	4774 X	4215	-0-	-559	-0-	4195 2	20 9	N	18	319
08	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5158 2	2 9	N	2	157
*09	4620 X	4254	-0-	-366	-0-	4244 2	10 9	N	9	166
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT	166

MEIDER GAS UNIT		WELL #: 7A		RRCID -> 209670		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42

COQUAT (SLICK)		20539 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MEIDER		WELL #: 101		RRCID -> 221008		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COQUAT (SLICK UPPER)		20539 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984								
MORGAN, ADOLPH G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044273		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2019 - PLUGGED 07/31/19										

COQUAT (SLICK UPPER) //CONT.// 20539 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MOSBACHER ENERGY COMPANY //CONT.// 589984
 MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2019 - 07/23/19										

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 MEIDER GAS UNIT WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

COQUAT (10500)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DUNN //CONT.// 681327														
WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEIDER GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585														
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			22
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			22
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			22
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	55	2	32	9	N	29			51
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	45	2	72	9	N	65	109	1	7
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			7

COQUAT (11,300)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MEIDER DEEP GAS UNIT 681327														
WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690														
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	413	2	8	9	N	7			120
06	600 N	542	-0-	-58	-0-	542	2			N	-0-			120
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	410	2	14	9	N	13			133
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	393	2	19	9	N	17			150
09	540 N	324	-0-	-216	-0-	324	2			N	-0-	63	1	87
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			87

COQUAT (12700)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGUGLIN, GEORGE 681327														
WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLETT														
WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447														
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-			76
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3446	2	36	9	N	33			109
07	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-			109
08	3441 X	2772	-0-	-669	-0-	2771	2	1	9	N	1			110
09	3480 X	574	-0-	-2906	-0-	574	2			N	-0-			110
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			110

GILLETT														
WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				17
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3			20
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			20
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			20
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				43

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-				24
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				24

CORDELE (M-1U) 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 P&B PETROLEUM LLC 630656
 DRUSHELL, S. G. -A- O/A WELL #: 3 RRCID -> 084313 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3798				N	NO RPT				-0-

CORDELE (M-2U) 20585 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 P&B PETROLEUM LLC 630656
 DRUSHEL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 148726 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13				258
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12				270
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13				283
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13				296
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				296
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				296

CORDELE (1750 PINHEAD)				20585 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302						
DRUSHEL -B-				WELL #: 5	RRCID -> 131574	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 5224	PERF. 1710	- 1716	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 5	N	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 5	N	-0-		-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 5	N	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 5	N	-0-		-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 5	N	-0-		-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 5	N	-0-		-0-

DRUSHEL -B-				WELL #: 14	RRCID -> 131623	COMPL. DATE 07/17/1989	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 1736	- 1742	
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 5	N	-0-		-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 5	N	-0-		-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 5	N	-0-		-0-
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 5	N	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 5	N	-0-		-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 5	N	-0-		-0-

N S P OPERATING GROUP LLC				598285						
YAUSSEI -B-				WELL #: B 8	RRCID -> 130974	COMPL. DATE 05/19/1989	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 1770	- 1780	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YAUSSEI -A-				WELL #: 13 C	RRCID -> 131624	COMPL. DATE 07/31/1989	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1738	- 1746	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORDELE (2550)				20585 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302						
DRUSHEL -B-				WELL #: 15	RRCID -> 135296	COMPL. DATE 06/30/1990	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 2550	- 2556	
05	3100 N	50	-0-	-3050	11623	50 5	N	-0-		-0-
06	3000 N	30	-0-	-2970	8653	30 5	N	-0-		-0-
07	3100 N	22	-0-	-3078	5575	22 5	N	-0-		-0-
08	3100 N	14	-0-	-3086	2489	14 5	N	-0-		-0-
09	2514 N	25	-0-	-2489	-0-	25 5	N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 5	N	-0-		-0-

P&B PETROLEUM LLC				630656						
DRUSHEL -A-				WELL #: 10	RRCID -> 129986	COMPL. DATE 11/23/1988	TOTAL DEPTH 2808	PERF. 2550	- 2556	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12		265
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12		277
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13		290
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12		302
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		302
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		302

CORDELE (2600) 20585 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL S.G. -A- WELL #: 14 RRCID -> 127268 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (4600)		20585 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC		630656										
DRUSHEL		WELL #:		6AT	RRCID ->	131366	COMPL. DATE	03/20/1989	TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CORDELE, EAST (2800)		20586 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
VAQUERO OPERATING		882776										
WEARDEN BFE		WELL #:		1	RRCID ->	219455	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
CORDELE, EAST (2900)		20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
PRESSLY, EDMONIA		WELL #:		14	RRCID ->	234524	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT		-0-
KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT		20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
		178030										
		WELL #:		1	RRCID ->	263679	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA)		20591 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	001399	COMPL. DATE	02/20/1959	TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRESSLY		20591 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
		178030										
		WELL #:		1 B	RRCID ->	069693	COMPL. DATE	07/30/1954	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)
P&B PETROLEUM LLC
DRUSHEL, S.G.

20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
630656
WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORDELE, W. (CLONE)
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP
DRUSHEL -B-

20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
073302
WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 5		N	-0-		-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 5		N	-0-		-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 5		N	-0-		-0-
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 5		N	-0-		-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 5		N	-0-		-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 5		N	-0-		-0-

N S P OPERATING GROUP LLC
YAUSSEI "A"

598285
WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORDELE, WEST (JOE)
N S P OPERATING GROUP LLC
YAUSSEI

20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
598285
WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000)
N S P OPERATING GROUP LLC
YAUSSEI B

20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
598285
WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
 DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	5	N	-0-			-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	5	N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	5	N	-0-			-0-
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	5	N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	5	N	-0-			-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	5	N	-0-			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 N S P OPERATING GROUP LLC 598285
 YAUSSI WELL #: B 1 RRCID -> 147164 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 2395 - 2400

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

P&B PETROLEUM LLC 630656
 DRUSHEL, S. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
 DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	5	N	-0-			-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	5	N	-0-			-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	5	N	-0-			-0-
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	5	N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	5	N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	5	N	-0-			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
 YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TREPAS) 20593 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 N S P OPERATING GROUP LLC 598285
 YAUSSI -A- WELL #: 4 RRCID -> 131252 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2082 - 2088

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, WEST (2600)		20593 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
GREAT TEXAS CRUDE INC. GRAHAM		328774		WELL #: 1		RRCID -> 175657		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2636 - 2639	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INLAND OCEAN, INC. JOLLY, M. E.		424607		WELL #: 1		RRCID -> 170641		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2580 - 2590	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CORDELE, W. (3730)		20593 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
N S P OPERATING GROUP LLC YAUSSE B SWD		598285		WELL #: 1		RRCID -> 131025		COMPL. DATE 03/19/1989		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3773 - 3800	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CORDELE W. (4270 BECKY)		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION PRESSLEY, EDMONIA		178030		WELL #: 12		RRCID -> 151370		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5216		PERF. 4237 - 4244	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PRESSLY, EDMONIA		WELL #: 14		RRCID -> 226842		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 3057 - 3061			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COSDEN (Z-12)		20870 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
VISION OIL AND GAS LLC PETERSON		886198		WELL #: 1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9805 - 9958	
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-			153
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-			153
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	51	1	102

COSDEN (Z-12)		//CONT.//		20870 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
PAGE, GLADYS				WELL #:	1	RRCID ->	099255	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9716 - 9724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)				20876 052	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE					
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208									
PAGE, C. E.				WELL #:	13	RRCID ->	118289	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3702	PERF.	3593 - 3595
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

COSDEN, WEST (MACKHANK)				20876 364	ASSOCIATED	49B		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
PAGE UNIT #2				WELL #:	1	RRCID ->	277206	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	7460 - 7484
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER)				20876 572	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE					
STARK PETROLEUM				815164									
DUGAT, LENA ET AL				WELL #:		RRCID ->	118079	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	3252 - 3257
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2004													

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297				CNTY: BEE					
PAGE				WELL #:	1	RRCID ->	264407	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	2701 - 2706
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

COSDEN, WEST (WILCOX 7800)		20876 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
BRALEX OPERATING LLC		088561								
GREEN, E. E.		WELL #:	2	RRCID ->	033595	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7939 PERF. 2120 - 2127	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300)		20876 728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
FREELAND, J. M.		WELL #:	9 L	RRCID ->	037711	COMPL. DATE	07/22/1965	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8360 - 8366	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)		20876 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
HILL-ROSE GAS UNIT		WELL #:	2 C	RRCID ->	216255	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9183 - 9205	
05	279 N	266	-0-	-13 B	-7785	20 1	246 2	Y	-0-	-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-7785	12 1	198 2	Y	-0-	-0-
07	248 N	225	-0-	-23 B	-7785	16 1	209 2	Y	-0-	-0-
08	0 N	244	-0-	244 B	-7541	16 1	228 2	Y	-0-	-0-
09	210 N	248	-0-	38 B	-7503	18 1	230 2	Y	-0-	-0-
10	217 N	150	-0-	-67 B	-7503	11 1	139 2	Y	-0-	-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
J. C. BYLES UNIT		411736								
		WELL #:	2	RRCID ->	210314	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 9152 - 9167	
05	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1080 2	29 9	N	26	59
06	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1240 2	8 9	N	7	66
07	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1240 2	7 9	N	6	72
08	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1160 2	39 9	N	35	14
09	1260 N	1167	-0-	-93 B	-0-	1160 2	7 9	N	6	20
*10	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1311 2	17 9	N	15	35

J.C. BYLES UNIT		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
		411736								
		WELL #:	3	RRCID ->	217810	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 9143 - 9168	
05	1209 N	1807	-0-	598 B	-30222	1778 2	29 9	N	26	60
06	1680 N	1801	-0-	121 B	-30101	1793 2	8 9	N	7	67
07	1736 N	1801	-0-	65 B	-30036	1793 2	8 9	N	7	74
08	1736 N	1681	-0-	-55 B	-30036	1642 2	39 9	N	35	15
09	1680 N	1649	-0-	-31 B	-30036	1642 2	7 9	N	6	21
10	1736 N	1908	-0-	172 B	-29864	1893 2	15 9	N	14	35

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)		21045 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085								
PEDERNALES		WELL #:	1	RRCID ->	193766	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	10833 PERF. 10440 - 10498	
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1395 2	140 9	N	127	62
06	1260 N	1184	-0-	-76	-0-	1120 2	64 9	N	58	120
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1508 2	160 9	N	145	81
08	1550 N	1326	-0-	-224	-0-	1268 2	58 9	N	53	134
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1314 2	186 9	N	169	117
10	1674 N	1540	-0-	-134	-0-	1346 2	194 9	N	176	109

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WK.)//CONT.//		21045 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.//		531085									
PEDERNALES UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	193769	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10430 - 10456
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		924 N	924	-0-	-0-	898 2	26 9	N	24		139
06		838 N	838	-0-	-0-	794 2	44 9	N	40		179
07		1116 N	785	-0-	-331	740 2	45 9	N	41		220
08		930 N	927	-0-	-3	872 2	55 9	N	50	180 1	90
09		1015 N	1015	-0-	-0-	982 2	33 9	N	30		120
*10		1029 N	1029	-0-	-0-	996 2	33 9	N	30		150

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300)		21048 090	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
ANGERSTEIN, H O		WELL #:	1	RRCID ->	207897	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2276 - 2280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		69 N	69	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
06		60 N	45	-0-	-15	45 2		N	-0-		-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
08		62 N	23	-0-	-39	23 2		N	-0-		-0-
09		60 N	34	-0-	-26	34 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800)		21048 270	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
SCHAEFER, E. C.		WELL #:	5	RRCID ->	145447	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	3400 - 3471
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)		21048 360	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584									
COLLINS, MICHAEL		WELL #:	1	RRCID ->	231805	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2968 - 2976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282		N	NO RPT		-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	251499	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2952 - 2960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -1435		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -1435		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -1435		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -1435		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -1435		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -1435		N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK)		21048 450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
SCHAEFER, E. C.		WELL #:	1 U	RRCID ->	042458	COMPL. DATE	08/09/1967	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER)		21048 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.		864806									
KRUEGER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	149162	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12859 - 13082	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (5300)		21048 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360									
BUEHRIG		WELL #:	5 L	RRCID ->	084738	COMPL. DATE	08/06/1979	TOTAL DEPTH	5501	PERF. 5284 - 5291	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COUSIN (4100)		21165 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867									
GEO-GOLDENROD		WELL #:	04	RRCID ->	202573	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4138 - 4142	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COY CITY (7100)		21368 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC		680170									
COY CITY SWD		WELL #:	1	RRCID ->	277720	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 6404 - 7362	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COY CITY (7800 -D-)		21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES			
LOVACA GATHERING COMPANY		509750									
COY CITY GAS UNIT O/A		WELL #:	401	RRCID ->	001444	COMPL. DATE	05/13/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7792 - 7834	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)		21477 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
XTO ENERGY INC.		945936														
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 4		RRCID -> 202798		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15854								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4694 X	4694	-0-	-0- B	-0-	2267 1	2427 2	Y		-0-					-0-
06		4291 X	4291	-0-	-0- B	-0-	2395 1	1896 2	Y		-0-					-0-
07		4417 X	4417	-0-	-0- B	-0-	2433 1	1984 2	Y		-0-					-0-
08		4317 X	4317	-0-	-0- B	-0-	2363 1	1954 2	Y		-0-					-0-
09		4239 X	4239	-0-	-0- B	-0-	2474 1	1765 2	Y		-0-					-0-
*10		4350 X	4350	-0-	-0- B	-0-	2573 1	1777 2	Y		-0-					-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
SARTWELLE		WELL #: 7		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818								
05		837 N	816	-0-	-21	-0-	816 2		N		-0-					-0-
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N		-0-					-0-
07		806 N	765	-0-	-41	-0-	765 2		N		-0-					-0-
08		806 N	623	-0-	-183	-0-	623 2		N		-0-					-0-
09		780 N	624	-0-	-156	-0-	616 2	8 9	N		7					7
10		775 N	247	-0-	-528	-0-	247 2		N		-0-					7

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
STOVALL		WELL #: 2		RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CRANDALL, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 184431		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

CRANDALL, RUBIE		21477 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
WELL #: 3		RRCID -> 192831		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278										
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	153 1	163 2	Y			-0-					-0-
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	164 1	129 2	Y			-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	166 1	136 2	Y			-0-					-0-
08	310 N	239	-0-	-71	-0-	131 1	108 2	Y			-0-					-0-
09	300 N	3	-0-	-297	-0-	2 1	1 2	Y			-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y			-0-					-0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)			21477 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005									
STOVALL			WELL #: 1		RRCID -> 200146		COMPL. DATE 06/13/2003			TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	496 N	396	-0-	-100	-0-	36 1 39 9	321 2	N	35			180
06	450 N	301	-0-	-149	-0-	25 1 22 9	254 2	N	20			200
07	403 N	370	-0-	-33	-0-	26 1 30 9	314 2	N	27			227
08	403 N	306	-0-	-97	-0-	28 1 21 9	257 2	N	19	186 1		60
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	25 1 19 9	240 2	N	17			77
10	372 N	308	-0-	-64	-0-	22 1 25 9	261 2	N	23			100

STOVALL			WELL #: 3		RRCID -> 221466		COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

XTO ENERGY INC. CRANDALL, RUBIE			945936		RRCID -> 206762		COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRANDALL, RUBIE			WELL #: 2		RRCID -> 269032		COMPL. DATE 08/10/2012			TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189		
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	41 1 42 9	44 2	Y	38			85
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	28 1	23 2	Y	-0-			85
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	24 1 11 9	19 2	Y	10			95
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	38 1	31 2	Y	-0-			95
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	14 1 8 9	10 2	Y	7			102
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	16 1 8 9	11 2	Y	7			109

CUERO, S (BLK. 111 10,000) BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP KOENIG, EDWARD F			22148 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
			084545									
			WELL #: 1		RRCID -> 107713		COMPL. DATE 08/01/1983			TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997		
05	899 N	686	-0-	-213	-0-	665 3	21 9	N	19			64
06	1110 N	580	-0-	-530	-0-	364 3	216 9	N	196	186 1		74
07	930 N	291	-0-	-639	-0-	287 3	4 9	N	4			78
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	829 3	15 9	N	14			92
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	893 3	17 9	N	15			107
*10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	579 3	18 9	N	16			123

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
ENCINA 907297												
WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5642 X	1236	-0-	-4406	-0-	329 1	850 2	N	52			166
06	5460 X	786	-0-	-4674	-0-	57 9	641 2	N	-0-			166
07	5642 X	747	-0-	-4895	-0-	145 1	616 2	N	-0-			166
08	1395 X	1054	-0-	-341	-0-	131 1	761 2	N	-0-			166
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-	293 1		N	NO RPT			166
10	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			166
ENCINA 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
CML EXPLORATION, LLC 120648												
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
CLIFF FROMME 907297												
WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	89
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	89

WALSTON-PETTUS A												
WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822												
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	144	61
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	240	5	28	9	N	25	86
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	86
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	86

CLIFF FROMME												
WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	69
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	69

DANIEL RANCH (YEGUA)												
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
WELDER - COLE 830587												
WELL #: RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588												
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2015												

WELDER-COLE												
WELL #: RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880												
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016												

DAVO (FRIO 2970)												
GREENSTONE ENERGY, LLC 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
FOWLKES UNIT 331330												
WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071												
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333									
MARALDO A403				WELL #:	1	RRCID ->	250474	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	13102	PERF.13554	- 16380
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	5340 X	4003	-0-	-1337 B	-0-	221 1	2754 3	N	838	1067 1		371	
						106 5	922 9						
*12	5518 X	4015	-0-	-1503 B	-0-	260 1	2676 3	N	981	924 1		428	
						1079 9							
*01	5518 X	3679	-0-	-1839 B	-0-	263 1	2521 3	N	814	932 1		310	
						895 9							
*02	4340 X	3328	-0-	-1012 B	-0-	43 1	2297 3	N	767	750 1		327	
						144 5	844 9						
*03	4123 X	3697	-0-	-426 B	-0-	2592 3	167 5	N	853	756 1		424	
						938 9							
*04	3990 X	3915	-0-	-75 B	-0-	2936 3	979 9	N	890	907 1		407	
*05	4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	2959 3	263 5	N	924	1083 1		248	
						1016 9							
*06	3850 X	3850	-0-	-0- B	-0-	1 1	2690 3	N	815	553 1		510	
						262 5	897 9						
*07	4061 X	3428	-0-	-633 B	-0-	2469 3	141 5	N	744	902 1		352	
						818 9							
*08	4247 X	3743	-0-	-504 B	-0-	2800 3	943 9	N	857	913 1		296	
*09	4110 X	3670	-0-	-440 B	-0-	2809 3	2 5	N	781	916 1		161	
						859 9							
10	4247 X	3623	-0-	-624 B	-0-	2697 3	81 5	N	768	542 1		387	
						845 9							

BUTLER A-304				WELL #:	2	RRCID ->	259222	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	13741	PERF.14128	- 17650
*11	5820 X	1851	-0-	-3969 B	-0-	1469 3	56 5	N	296	102 1		368	
						326 9							
*12	6014 X	5509	-0-	-505 B	-0-	4744 3	765 9	N	695	566 1		497	
*01	8202 X	8202	-0-	-0- B	-0-	232 1	6709 3	N	1146	1129 1		514	
						1261 9							
*02	6733 X	6733	-0-	-0- B	-0-	372 1	4980 3	N	972	1106 1		380	
						312 5	1069 9						
*03	7102 X	7102	-0-	-0- B	-0-	313 1	5389 3	N	956	1078 1		258	
						348 5	1052 9						
*04	6360 X	6352	-0-	-8 B	-0-	96 1	5282 3	N	885	892 1		251	
						974 9							
*05	6260 X	6260	-0-	-0- B	-0-	8 1	4888 3	N	845	732 1		364	
						434 5	930 9						
*06	5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	4159 3	404 5	N	760	878 1		246	
						836 9							
*07	4577 X	4577	-0-	-0- B	-0-	38 1	3523 3	N	740	698 1		288	
						202 5	814 9						
*08	3797 X	3797	-0-	-0- B	-0-	2 1	3098 3	N	634	548 1		374	
						697 9							
*09	4534 X	4534	-0-	-0- B	-0-	4004 3	3 5	N	479	715 1		138	
						527 9							
*10	2214 X	2214	-0-	-0- B	-0-	1863 3	56 5	N	268	187 1		219	
						295 9							

HAMILTON TRUST A-405				WELL #:	1	RRCID ->	259352	COMPL. DATE	10/10/2010	TOTAL DEPTH	12748	PERF.13198	- 17286
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			194	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			194	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			194	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			194	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			194	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			194	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			194	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			194	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			194	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			194	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			194	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			194	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	30694 X	30694	-0-	-0- B	-0-	2154	1	22752	3	N	4466	4772	1		323
						875	5	4913	9						
*12	30981 X	30981	-0-	-0- B	-0-	1503	1	24755	3	N	4294	4359	1		258
						4723	9								
*01	35371 X	30063	-0-	-5308 B	-0-	1370	1	24308	3	N	3986	3673	1		571
						4385	9								
*02	31948 X	24162	-0-	-7786 B	-0-	1410	1	18038	3	N	3256	3145	1		682
						1132	5	3582	9						
*03	35371 X	24686	-0-	-10685 B	-0-	1468	1	18455	3	N	3248	3628	1		302
						1190	5	3573	9						
*04	30690 X	21859	-0-	-8831 B	-0-	1156	1	17564	3	N	2854	2938	1		218
						3139	9								
*05	30969 X	21607	-0-	-9362 B	-0-	1131	1	15553	3	N	3220	3026	1		412
						1381	5	3542	9						
*06	29100 X	19334	-0-	-9766 B	-0-	1026	1	14013	3	N	2665	2832	1		245
						1363	5	2932	9						
*07	26753 X	18822	-0-	-7931 B	-0-	733	1	14335	3	N	2666	2504	1		407
						821	5	2933	9						
*08	24490 X	18202	-0-	-6288 B	-0-	775	1	14604	3	N	2566	2700	1		273
						2823	9								
*09	21870 X	16673	-0-	-5197 B	-0-	817	1	13332	3	N	2285	2012	1		546
						10	5	2514	9						
10	21607 X	16252	-0-	-5355 B	-0-	913	1	12441	3	N	2295	2240	1		601
						373	5	2525	9						

HAMILTON TRUST UNIT B															
WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106															
*11	2880 X	2685	-0-	-195 B	-248871	393	1	1769	3	N	414	711	1		301
						68	5	455	9						
*12	2976 X	2790	-0-	-186 B	-248871	485	1	1834	3	N	428	364	1		365
						471	9								
*01	2976 X	2826	-0-	-150 B	-248871	552	1	1852	3	N	384	386	1		363
						422	9								
*02	2688 X	2309	-0-	-379 B	-248871	210	1	1579	3	N	383	386	1		360
						99	5	421	9						
*03	2914 X	2559	-0-	-355 B	-248871	140	1	1825	3	N	433	552	1		241
						118	5	476	9						
*04	2730 X	2827	-0-	97 B	-248774	528	1	1864	3	N	395	367	1		269
						435	9								
*05	2821 X	3107	-0-	286 B	-248488	685	1	1814	3	N	406	369	1		306
						161	5	447	9						
*06	2490 N	3032	-0-	542 B	-247946	661	1	1772	3	N	388	353	1		341
						172	5	427	9						
*07	2914 N	3038	-0-	124 B	-247822	661	1	1843	3	N	389	354	1		376
						106	5	428	9						
*08	2976 N	3087	-0-	111 B	-247711	702	1	1960	3	N	386	355	1		407
						425	9								
*09	2880 X	3544	-0-	664 B	-247047	1309	1	1826	3	N	371	359	1		419
						1	5	408	9						
10	2976 X	3668	-0-	692 B	-246355	1392	1	1793	3	N	390	554	1		255
						54	5	429	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	106	1	1322	3	N	179	373	1	236	
						51	5	197	9						
*12	1891 N	1740	-0-	-151 B	-0-	113	1	1381	3	N	224	175	1	285	
						246	9								
*01	1581 N	1579	-0-	-2 B	-0-	64	1	1326	3	N	172	183	1	274	
						189	9								
*02	1568 N	983	-0-	-585 B	-0-	16	1	786	3	N	120			394	
						49	5	132	9						
*03	1736 N	1719	-0-	-17 B	-0-	25	1	1410	3	N	175	328	1	241	
						91	5	193	9						
*04	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	249	1	1708	3	N	174	159	1	256	
						191	9								
*05	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	213	1	1323	3	N	146	170	1	232	
						117	5	161	9						
*06	1650 N	348	-0-	-1302 B	-0-	116	1	199	3	N	13			245	
						19	5	14	9						
*07	2232 N	161	-0-	-2071 B	-0-	117	1	22	3	N	19			264	
						1	5	21	9						
*08	1829 N	364	-0-	-1465 B	-0-	236	1	124	3	N	4			268	
						4	9								
*09	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	347	1	9	9	N	8			276	
*10	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	366	1	2	9	N	2	168	1	110	

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

*11	7020 X	6182	-0-	-838 B	-0-	4399	3	169	5	N	1467	1304	1	754
						1614	9							
*12	6913 X	1607	-0-	-5306 B	-0-	1114	3	493	9	N	448	748	1	454
*01	6665 X	-0-	-0-	-6665 B	-0-					N	-0-			454
*02	6020 X	131	-0-	-5889 B	-0-	92	3	6	5	N	30			484
						33	9							
*03	6417 X	313	-0-	-6104 B	-0-	249	3	16	5	N	44			528
						48	9							
*04	6180 X	352	-0-	-5828 B	-0-	209	3	143	9	N	130			658
*05	1612 X	178	-0-	-1434 B	-0-	97	3	9	5	N	65	546	1	177
						72	9							
*06	3060 X	3060	-0-	-0- B	-0-	2169	3	211	5	N	618	370	1	425
						680	9							
*07	5550 X	5550	-0-	-0- B	-0-	4148	3	238	5	N	1058	1091	1	392
						1164	9							
*08	4831 X	4831	-0-	-0- B	-0-	3758	3	1073	9	N	975	739	1	628
*09	4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	3125	3	2	5	N	857	1101	1	384
						943	9							
10	5549 X	3675	-0-	-1874 B	-0-	2708	3	81	5	N	805	728	1	461
						886	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	6630 X	5576	-0-	-1054 B	-0-	224	1	4570	3	N	551	556	1		76
						176	5	606	9						
*12	6231 X	6009	-0-	-222 B	-0-	344	1	5183	3	N	438	377	1		137
						482	9								
*01	5469 X	5469	-0-	-0- B	-0-	268	1	4758	3	N	403	380	1		160
						443	9								
*02	5208 X	4681	-0-	-527 B	-0-	214	1	3823	3	N	367	371	1		156
						240	5	404	9						
*03	6014 X	4533	-0-	-1481 B	-0-	164	1	3721	3	N	371	379	1		148
						240	5	408	9						
*04	5820 X	3840	-0-	-1980 B	-0-	157	1	3283	3	N	364	370	1		142
						400	9								
*05	6014 X	3360	-0-	-2654 B	-0-	244	1	2508	3	N	350	368	1		124
						223	5	385	9						
*06	5280 X	2997	-0-	-2283 B	-0-	303	1	2132	3	N	323	361	1		86
						207	5	355	9						
*07	5177 X	3362	-0-	-1815 B	-0-	319	1	2529	3	N	335	177	1		244
						145	5	369	9						
*08	4526 X	4377	-0-	-149 B	-0-	312	1	3738	3	N	297	370	1		171
						327	9								
*09	3840 X	3299	-0-	-541 B	-0-	363	1	2667	3	N	243	368	1		46
						2	5	267	9						
10	3348 X	204	-0-	-3144 B	-0-	204	1			N	-0-				46

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192															
*11	2760 X	1046	-0-	-1714 B	-0-	589	1	297	3	N	135				540
						11	5	149	9						
*12	2449 X	1292	-0-	-1157 B	-0-	627	1	498	3	N	152	383	1		309
						167	9								
*01	1798 X	1022	-0-	-776 B	-0-	620	1	341	3	N	55				364
						61	9								
*02	1794 X	1794	-0-	-0- B	-0-	536	1	1063	3	N	116	193	1		287
						67	5	128	9						
*03	2605 X	2605	-0-	-0- B	-0-	553	1	1793	3	N	130	169	1		248
						116	5	143	9						
*04	2470 X	2470	-0-	-0- B	-0-	517	1	1868	3	N	77				325
						85	9								
*05	2278 X	2278	-0-	-0- B	-0-	535	1	1525	3	N	75				400
						135	5	83	9						
*06	2520 X	1924	-0-	-596 B	-0-	465	1	1274	3	N	55	178	1		277
						124	5	61	9						
*07	2604 X	905	-0-	-1699 B	-0-	149	1	634	3	N	78				355
						36	5	86	9						
*08	2604 X	1812	-0-	-792 B	-0-	461	1	1263	3	N	80				435
						88	9								
*09	2460 X	1108	-0-	-1352 B	-0-	580	1	451	3	N	70				505
						77	9								
10	2263 X	1800	-0-	-463 B	-0-	592	1	994	3	N	167	375	1		297
						30	5	184	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963			N	-0-			69
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963			N	-0-			69
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963			N	-0-			69
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963			N	40			109
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963			N	-0-			109
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963			N	-0-			109
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963			N	-0-			109
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963			N	-0-			109
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963			N	-0-			109
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963			N	-0-			109
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963			N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963			N	-0-			109

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

*11	4320 X	3312	-0-	-1008	B	-0-	500 1	2022 3	N	647	567 1		422
							78 5	712 9					
*12	4185 X	3895	-0-	-290	B	-0-	559 1	2584 3	N	684	753 1		353
							752 9						
*01	3906 X	3727	-0-	-179	B	-0-	537 1	2509 3	N	619	769 1		203
							681 9						
*02	3528 X	3444	-0-	-84	B	-0-	444 1	2264 3	N	540	8 0	367 1	368
							142 5	594 9					
*03	3973 X	3973	-0-	-0-	B	-0-	520 1	2509 3	N	711	716 0	162 1	201
							162 5	782 9					
*04	3780 X	3706	-0-	-74	B	-0-	484 1	2556 3	N	605	608 0		198
							666 9						
*05	3906 X	3829	-0-	-77	B	-0-	478 1	2475 3	N	599	602 0		195
							217 5	659 9					
*06	3840 X	3606	-0-	-234	B	-0-	451 1	2312 3	N	565	569 0		191
							221 5	622 9					
*07	3968 X	3037	-0-	-931	B	-0-	398 1	2011 3	N	467	437 0		221
							114 5	514 9					
*08	3968 X	474	-0-	-3494	B	-0-	334 1	19 3	N	110	18 0		313
							121 9						
*09	3720 X	923	-0-	-2797	B	-0-	344 1	542 3	N	34	182 1		165
							37 9						
10	3844 X	361	-0-	-3483	B	-0-	326 1	35 9	N	32			197

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 1		RRCID -> 265406		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 13346		PERF.13906 - 18200						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	6660 X	5918	-0-	-742 B	-0-	66 1	4700 3	181 5	971 9	N	883	941 1				190
*12	6882 X	4817	-0-	-2065 B	-0-	208 1	3626 3	983 9		N	894	751 1				333
*01	6386 X	5098	-0-	-1288 B	-0-	397 1	3923 3	778 9		N	707	858 1				182
*02	5768 X	5275	-0-	-493 B	-0-	318 1	3816 3	239 5	902 9	N	820	58 0	747 1			197
*03	6610 X	6610	-0-	-0- B	-0-	76 1	4881 3	315 5	1338 9	N	1216	1220 0				193
*04	5910 X	3246	-0-	-2664 B	-0-	166 1	2346 3	734 9		N	667	597 0	172 1			91
*05	5828 X	270	-0-	-5558 B	-0-	5 1	212 3	19 5	34 9	N	31	19 0				103
*06	6390 X	1596	-0-	-4794 B	-0-	45 1	1194 3	116 5	241 9	N	219					322
*07	8375 X	8375	-0-	-0- B	-0-	283 1	6441 3	369 5	1282 9	N	1165	1066 1				421
*08	7394 X	7394	-0-	-0- B	-0-	374 1	5908 3	1112 9		N	1011	1029 1				403
*09	6355 X	6355	-0-	-0- B	-0-	341 1	5140 3	4 5	870 9	N	791	909 1				285
10	8215 X	5606	-0-	-2609 B	-0-	353 1	4297 3	129 5	827 9	N	752	720 1				317

J. WALLIS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266268		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 13656		PERF.14085 - 19096						
*11	6600 X	5184	-0-	-1416 B	-0-	266 1	4356 3	167 5	395 9	N	359	386 1				423
*12	6820 X	5222	-0-	-1598 B	-0-	206 1	4587 3	429 9		N	390	340 1				473
*01	5611 X	5047	-0-	-564 B	-0-	208 1	4483 3	356 9		N	324	352 1				445
*02	5068 X	4587	-0-	-481 B	-0-	102 1	3886 3	244 5	355 9	N	323	363 1				405
*03	5425 X	5173	-0-	-252 B	-0-	300 1	4212 3	272 5	389 9	N	354	557 1				202
*04	5190 X	5010	-0-	-180 B	-0-	226 1	4439 3	345 9		N	314	191 1				325
*05	5208 X	5067	-0-	-141 B	-0-	110 1	4237 3	376 5	344 9	N	313	369 1				269
*06	5010 X	4860	-0-	-150 B	-0-	173 1	3957 3	385 5	345 9	N	314	352 1				231
*07	5177 X	4643	-0-	-534 B	-0-	5 1	4058 3	232 5	348 9	N	316					547
*08	5177 X	4866	-0-	-311 B	-0-	75 1	4470 3	321 9		N	292	352 1				487
*09	5010 X	4427	-0-	-583 B	-0-	63 1	4021 3	3 5	340 9	N	309	375 1				421
10	5053 X	4949	-0-	-104 B	-0-	329 1	4191 3	126 5	303 9	N	275	360 1				336

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		17010 X	10704	-0-	-6306 B	-0-	962 1	7946 3	305 5	1491 9	N	1355	1300 1				407
*12		21049 X	9269	-0-	-11780 B	-0-	902 1	7136 3	1231 9		N	1119	1292 1				234
*01		21049 X	9156	-0-	-11893 B	-0-	893 1	7002 3	1261 9		N	1146	943 1				437
*02		19012 X	7752	-0-	-11260 B	-0-	686 1	5592 3	351 5	1123 9	N	1021	931 1				527
*03		11997 X	8573	-0-	-3424 B	-0-	715 1	6166 3	398 5	1294 9	N	1176	1166 0	189 1			348
*04		10710 X	5341	-0-	-5369 B	-0-	700 1	3622 3	1019 9		N	926	931 0				343
*05		9269 X	5421	-0-	-3848 B	-0-	741 1	3246 3	281 5	1153 9	N	1048	1052 0				339
*06		8850 X	4965	-0-	-3885 B	-0-	494 1	3119 3	298 5	1054 9	N	958	457 0	528 1			312
*07		8587 X	4927	-0-	-3660 B	-0-	407 1	3251 3	182 5	1087 9	N	988	994 0	185 1			121
*08		8587 X	4505	-0-	-4082 B	-0-	315 1	3192 3	998 9		N	907	908 0				120
*09		5340 X	3764	-0-	-1576 B	-0-	278 1	2552 3	2 5	932 9	N	847	849 0				118
10		5425 X	3390	-0-	-2035 B	-0-	276 1	2189 3	64 5	861 9	N	783	784 0				117

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480																	
*11		4140 X	2488	-0-	-1652 B	-0-	439 1	1593 3	61 5	395 9	N	359	566 1				240
*12		4278 X	1804	-0-	-2474 B	-0-	346 1	1058 3	400 9		N	364	385 1				219
*01		3534 X	2264	-0-	-1270 B	-0-	274 1	1629 3	361 9		N	328	385 1				162
*02		3192 X	2429	-0-	-763 B	-0-	191 1	1778 3	112 5	348 9	N	316	180 1				298
*03		3202 X	3202	-0-	-0- B	-0-	304 1	2333 3	150 5	415 9	N	377	544 1				131
*04		3115 X	3115	-0-	-0- B	-0-	313 1	2415 3	387 9		N	352	380 1				103
*05		3282 X	3282	-0-	-0- B	-0-	307 1	2389 3	212 5	374 9	N	340	184 1				259
*06		3090 X	3018	-0-	-72 B	-0-	306 1	2181 3	212 5	319 9	N	290	346 1				203
*07		3224 X	2128	-0-	-1096 B	-0-	191 1	1538 3	88 5	311 9	N	283					486
*08		3286 X	2189	-0-	-1097 B	-0-	143 1	1757 3	289 9		N	263	363 1				386
*09		3180 X	1968	-0-	-1212 B	-0-	22 1	1688 3	1 5	257 9	N	234	357 1				263
10		3286 X	1598	-0-	-1688 B	-0-	88 1	1229 3	37 5	244 9	N	222					485

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-35891					N	40
*12	0 N	160	-0-	160	B	-35731	160	1			N	40
*01	2 N	148	-0-	146	B	-35585	148	1			N	40
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-35585					N	40
*03	31 N	27	-0-	-4	B	-35585	27	1			N	40
*04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-35585					N	40
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-35585					N	40
*06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-35585					N	40
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-35585					N	40
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-35585					N	40
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-35585					N	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-35585					N	40

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668												
*11	8820 X	7176	-0-	-1644	B	-0-	366	1	4733	3	N	442
							182	5	1895	9		
*12	10185 X	10185	-0-	-0-	B	-0-	411	1	7649	3	N	499
							2125	9				
*01	11152 X	11152	-0-	-0-	B	-0-	479	1	8652	3	N	430
							2021	9				
*02	10606 X	10606	-0-	-0-	B	-0-	267	1	7989	3	N	544
							501	5	1849	9		
*03	10199 X	2900	-0-	-7299	B	-0-	181	1	2277	3	N	436
							147	5	295	9		
*04	10560 X	1728	-0-	-8832	B	-0-	136	1	1563	3	N	462
							29	9				
*05	10912 X	1050	-0-	-9862	B	-0-	89	1	552	3	N	364
							47	5	362	9		
*06	10560 X	152	-0-	-10408	B	-0-	25	1	116	3	N	179
							11	5				
*07	10912 X	-0-	-0-	-10912	B	-0-					N	179
*08	2356 X	-0-	-0-	-2356	B	-0-					N	179
*09	1740 X	-0-	-0-	-1740	B	-0-					N	179
10	1085 X	10	-0-	-1075	B	-0-	9	1	1	9	N	180

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238												
*11	10320 X	9836	-0-	-484	B	-0-	227	1	7965	3	N	517
							306	5	1338	9		
*12	10416 X	10009	-0-	-407	B	-0-	544	1	8121	3	N	420
							1344	9				
*01	10416 X	9426	-0-	-990	B	-0-	824	1	7327	3	N	253
							1275	9				
*02	9408 X	8422	-0-	-986	B	-0-	318	1	6495	3	N	243
							408	5	1201	9		
*03	10199 X	9223	-0-	-976	B	-0-	400	1	7104	3	N	272
							458	5	1261	9		
*04	9840 X	8925	-0-	-915	B	-0-	351	1	7320	3	N	141
							1254	9				
*05	10013 X	9014	-0-	-999	B	-0-	324	1	6842	3	N	139
							603	5	1245	9		
*06	9120 X	8829	-0-	-291	B	-0-	291	1	6732	3	N	163
							648	5	1158	9		
*07	9331 X	4195	-0-	-5136	B	-0-	348	1	3176	3	N	145
							181	5	490	9		
*08	9238 X	-0-	-0-	-9238	B	-0-					N	145
*09	8940 X	-0-	-0-	-8940	B	-0-					N	145
10	9114 X	1	-0-	-9113	B	-0-	1	1			N	145

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	55863 X	55863	-0-	-0- B	-0-	824	1	42367	3	N	10039	9787	1		478
						1629	5	11043	9						
*12	56738 X	56738	-0-	-0- B	-0-	894	1	45456	3	N	9444	3657	0	6044 1	221
						10388	9								
*01	48731 X	48731	-0-	-0- B	-0-	286	1	38894	3	N	8683	8724	0		180
						9551	9								
*02	41175 X	41175	-0-	-0- B	-0-	224	1	31396	3	N	6895	6893	0		182
						1970	5	7585	9						
*03	40566 X	40566	-0-	-0- B	-0-	314	1	30926	3	N	6665	4045	0	1855 1	947
						1994	5	7332	9						
*04	38481 X	38481	-0-	-0- B	-0-	476	1	31425	3	N	5982	5314	0	1495 1	120
						6580	9								
*05	35688 X	35688	-0-	-0- B	-0-	568	1	26778	3	N	5448	5449	0		119
						2349	5	5993	9						
*06	33355 X	33355	-0-	-0- B	-0-	458	1	25427	3	N	4578	4579	0		118
						2434	5	5036	9						
*07	31356 X	31356	-0-	-0- B	-0-	448	1	24655	3	N	4413	4413	0		118
						1399	5	4854	9						
*08	17177 X	17177	-0-	-0- B	-0-	417	1	14091	3	N	2426	1892	0	548 1	104
						2669	9								
*09	7950 X	375	-0-	-7575 B	-0-	326	1	1	3	N	44	13	0		135
						48	9								
10	8215 X	414	-0-	-7801 B	-0-	264	1	150	9	N	136				271

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026															
*11	29722 X	29722	-0-	-0- B	-0-	397	1	21216	3	N	6631	6625	1		440
						815	5	7294	9						
*12	28791 X	28791	-0-	-0- B	-0-	630	1	21488	3	N	6066	6107	1		399
						6673	9								
*01	29813 X	29813	-0-	-0- B	-0-	503	1	22524	3	N	6169	2386	0	4049 1	133
						6786	9								
*02	27087 X	27087	-0-	-0- B	-0-	340	1	19463	3	N	5512	5513	0		132
						1221	5	6063	9						
*03	26579 X	26579	-0-	-0- B	-0-	363	1	18913	3	N	5530	5532	0		130
						1220	5	6083	9						
*04	22226 X	22226	-0-	-0- B	-0-	348	1	16779	3	N	4635	4627	0		138
						5099	9								
*05	21630 X	21630	-0-	-0- B	-0-	315	1	15267	3	N	4290	4292	0		136
						1329	5	4719	9						
*06	18217 X	18217	-0-	-0- B	-0-	85	1	12887	3	N	3640	3296	0	182 1	298
						1241	5	4004	9						
*07	17527 X	17527	-0-	-0- B	-0-	9	1	13046	3	N	3389	2199	0	1288 1	200
						744	5	3728	9						
*08	15686 X	15192	-0-	-494 B	-0-	104	1	11837	3	N	2955	2961	0		194
						3251	9								
*09	15180 X	13960	-0-	-1220 B	-0-	95	1	10923	3	N	2667	2671	0		190
						8	5	2934	9						
10	15686 X	13839	-0-	-1847 B	-0-	222	1	10621	3	N	2435	1606	0	747 1	272
						317	5	2679	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*11	9990 X	9222	-0-	-768 B	-0-	332 1	7498 3	N	1004	939 1	275	
						288 5	1104 9					
*12	10323 X	9822	-0-	-501 B	-0-	206 1	8405 3	N	1101	954 1	422	
						1211 9						
*01	10323 X	8754	-0-	-1569 B	-0-	7760 3	994 9	N	904	1078 1	248	
*02	9324 X	7579	-0-	-1745 B	-0-	6261 3	393 5	N	841	947 1	142	
						925 9						
*03	10323 X	9161	-0-	-1162 B	-0-	7886 3	509 5	N	696	99 0	569 1	170
						766 9						
*04	9531 X	9531	-0-	-0- B	-0-	8340 3	1191 9	N	1083	1085 0	168	
*05	9827 X	9722	-0-	-105 B	-0-	7912 3	693 5	N	1015	1019 0	164	
						1117 9						
*06	8998 X	8998	-0-	-0- B	-0-	12 1	7276 3	N	924	919 0	169	
						694 5	1016 9					
*07	9858 X	6787	-0-	-3071 B	-0-	14 1	5617 3	N	761	755 0	175	
						319 5	837 9					
*08	9858 X	4056	-0-	-5802 B	-0-	17 1	3427 3	N	556	375 0	184 1	172
						612 9						
*09	9540 X	1301	-0-	-8239 B	-0-	23 1	1116 3	N	146	14 0	184 1	120
						1 5	161 9					
10	9734 X	900	-0-	-8834 B	-0-	733 3	22 5	N	132	139 0	113	
						145 9						

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

*11	6210 X	5747	-0-	-463 B	-0-	742 1	3833 3	N	932	932 1	291	
						147 5	1025 9					
*12	6417 X	5742	-0-	-675 B	-0-	747 1	4039 3	N	869	739 1	421	
						956 9						
*01	6417 X	5148	-0-	-1269 B	-0-	2909 1	1396 3	N	766	947 1	240	
						843 9						
*02	5376 X	5194	-0-	-182 B	-0-	1303 1	2853 3	N	781	736 1	285	
						179 5	859 9					
*03	5952 X	5769	-0-	-183 B	-0-	1036 1	3573 3	N	845	159 0	734 1	237
						230 5	930 9					
*04	5760 X	5472	-0-	-288 B	-0-	781 1	3797 3	N	813	817 0	233	
						894 9						
*05	5860 X	5860	-0-	-0- B	-0-	203 1	4409 3	N	783	788 0	181 1	47
						387 5	861 9					
*06	5628 X	5628	-0-	-0- B	-0-	125 1	4297 3	N	719	350 0	186 1	230
						415 5	791 9					
*07	5766 X	4780	-0-	-986 B	-0-	85 1	3804 3	N	614	617 0	176 1	51
						216 5	675 9					
*08	5983 X	71	-0-	-5912 B	-0-	71 1		N	-0-			51
*09	5790 X	-0-	-0-	-5790 B	-0-			N	-0-			51
10	5859 X	-0-	-0-	-5859 B	-0-			N	-0-			51

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083			N	-0-			18
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083			N	-0-			18
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083			N	-0-			18

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	8112 X	8112	-0-	-0- B	-0-	1	1	6210	3	N	1511	1510	1	326
						239	5	1662	9					
*12	7924 X	7924	-0-	-0- B	-0-	4	1	6317	3	N	1457	1268	1	515
						1603	9							
*01	7471 X	7358	-0-	-113 B	-0-	5865	3	1493	9	N	1357	1473	1	399
*02	7560 X	6831	-0-	-729 B	-0-	5122	3	321	5	N	1262	1315	1	346
						1388	9							
*03	8370 X	6842	-0-	-1528 B	-0-	5117	3	330	5	N	1268	151	0	351
						1395	9					1112	1	
*04	8100 X	5975	-0-	-2125 B	-0-	4673	3	1302	9	N	1184	1037	0	311
*05	7936 X	6264	-0-	-1672 B	-0-	54	1	4523	3	N	1173	754	0	189
						397	5	1290	9					
*06	7320 X	6689	-0-	-631 B	-0-	4878	3	463	5	N	1225	1227	0	187
						1348	9							
*07	7564 X	6332	-0-	-1232 B	-0-	35	1	4753	3	N	1160	1089	0	258
						268	5	1276	9					
*08	6851 X	261	-0-	-6590 B	-0-	261	1			N	-0-			258
*09	7200 X	-0-	-0-	-7200 B	-0-					N	-0-			258
10	7471 X	-0-	-0-	-7471 B	-0-					N	-0-			258

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

*11	1440 X	381	-0-	-1059 B	-0-	232	1	68	3	N	71			516
						3	5	78	9					
*12	1767 X	1006	-0-	-761 B	-0-	127	1	659	3	N	200	376	1	340
						220	9							
*01	1767 X	873	-0-	-894 B	-0-	660	3	213	9	N	194	191	1	343
*02	1596 X	817	-0-	-779 B	-0-	32	1	518	3	N	213			556
						33	5	234	9					
*03	1262 X	1262	-0-	-0- B	-0-	208	1	745	3	N	237	531	1	262
						48	5	261	9					
*04	960 X	610	-0-	-350 B	-0-	171	1	349	3	N	82			344
						90	9							
*05	992 X	121	-0-	-871 B	-0-	121	1			N	-0-	185	1	159
*06	1230 X	830	-0-	-400 B	-0-	14	1	584	3	N	159			318
						57	5	175	9					
*07	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	921	3	53	5	N	241	185	1	374
						265	9							
*08	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	8	1	1520	3	N	142			516
						156	9							
*09	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	5	1	1338	3	N	189	532	1	173
						1	5	208	9					
*10	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1230	3	37	5	N	202			375
						222	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	8705 X	8705	-0-	-0- B	-0-	574	1	6561	3	N	1198	933 1	832
						252	5	1318	9				
*12	9040 X	9040	-0-	-0- B	-0-	541	1	7182	3	N	1197	1449 1	580
						1317	9						
*01	7731 X	7731	-0-	-0- B	-0-	512	1	6095	3	N	1022	942 1	660
						1124	9						
*02	7616 X	6751	-0-	-865 B	-0-	434	1	5010	3	N	903	929 1	634
						314	5	993	9				
*03	8432 X	7587	-0-	-845 B	-0-	497	1	5563	3	N	1062	627 0 726 1	343
						359	5	1168	9				
*04	8160 X	5785	-0-	-2375 B	-0-	330	1	4496	3	N	872	874 0	341
						959	9						
*05	8432 X	5430	-0-	-3002 B	-0-	272	1	3985	3	N	749	753 0	337
						349	5	824	9				
*06	7470 X	5693	-0-	-1777 B	-0-	237	1	4236	3	N	741	745 0	333
						405	5	815	9				
*07	7595 X	6915	-0-	-680 B	-0-	181	1	5424	3	N	912	915 0	330
						307	5	1003	9				
*08	7595 X	5413	-0-	-2182 B	-0-	230	1	4388	3	N	723	728 0	325
						795	9						
*09	5790 X	4463	-0-	-1327 B	-0-	251	1	3540	3	N	608	612 0	321
						3	5	669	9				
10	6913 X	4403	-0-	-2510 B	-0-	299	1	3323	3	N	621	627 0	315
						98	5	683	9				

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

*11	10830 X	9422	-0-	-1408 B	-0-	411	1	7347	3	N	1256	1115 1	514
						282	5	1382	9				
*12	11191 X	9536	-0-	-1655 B	-0-	401	1	7724	3	N	1283	1529 1	268
						1411	9						
*01	10385 X	9245	-0-	-1140 B	-0-	449	1	7452	3	N	1222	1315 1	175
						1344	9						
*02	9380 X	8183	-0-	-1197 B	-0-	394	1	6156	3	N	1134	1129 1	180
						386	5	1247	9				
*03	10385 X	8852	-0-	-1533 B	-0-	442	1	6615	3	N	1244	1104 1	320
						427	5	1368	9				
*04	9420 X	8611	-0-	-809 B	-0-	428	1	6909	3	N	1158	1134 1	344
						1274	9						
*05	9548 X	7607	-0-	-1941 B	-0-	417	1	5584	3	N	1009	923 1	430
						496	5	1110	9				
*06	8940 X	8279	-0-	-661 B	-0-	356	1	6141	3	N	1077	1275 1	232
						597	5	1185	9				
*07	9052 X	8320	-0-	-732 B	-0-	254	1	6547	3	N	1040	887 1	385
						375	5	1144	9				
*08	8897 X	8242	-0-	-655 B	-0-	150	1	6942	3	N	1045	1073 1	357
						1150	9						
*09	8610 X	7824	-0-	-786 B	-0-	2	1	6718	3	N	999	1090 1	266
						5	5	1099	9				
10	8556 X	8034	-0-	-522 B	-0-	55	1	6651	3	N	1025	1103 1	188
						200	5	1128	9				

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	9450 X	8430	-0-	-1020 B	-0-	432	1	6533	3	N	1104	1296	1			274
						251	5	1214	9							
*12	9765 X	8020	-0-	-1745 B	-0-	285	1	6572	3	N	1057	908	1			423
						1163	9									
*01	9610 X	5763	-0-	-3847 B	-0-	4	1	4954	3	N	732	735	1			420
						805	9									
*02	8204 X	6009	-0-	-2195 B	-0-	28	1	4772	3	N	827	744	1			503
						299	5	910	9							
*03	9083 X	6556	-0-	-2527 B	-0-	105	1	5029	3	N	998	474	0	543	1	484
						324	5	1098	9							
*04	8430 X	6398	-0-	-2032 B	-0-	31	1	5355	3	N	920	922	0			482
						1012	9									
*05	8029 X	6573	-0-	-1456 B	-0-	45	1	5080	3	N	912	920	0	353	1	121
						445	5	1003	9							
*06	6450 X	6427	-0-	-23 B	-0-	7	1	4982	3	N	875	879	0			117
						475	5	963	9							
*07	6665 X	6618	-0-	-47 B	-0-	268	1	5072	3	N	901	904	0			114
						287	5	991	9							
*08	6680 X	6680	-0-	-0- B	-0-	336	1	5355	3	N	899	819	0			194
						989	9									
*09	6420 X	6382	-0-	-38 B	-0-	347	1	5082	3	N	863	790	0	190	1	77
						4	5	949	9							
10	6634 X	6564	-0-	-70 B	-0-	358	1	5060	3	N	905	906	0			76
						150	5	996	9							

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

*11	8220 X	7131	-0-	-1089 B	-0-	512	1	5399	3	N	920	963	1			322
						208	5	1012	9							
*12	8339 X	7425	-0-	-914 B	-0-	376	1	5983	3	N	969	760	1			531
						1066	9									
*01	8122 X	7100	-0-	-1022 B	-0-	205	1	5892	3	N	912	1101	1			342
						1003	9									
*02	7000 X	6270	-0-	-730 B	-0-	194	1	4815	3	N	872	932	1			282
						302	5	959	9							
*03	7657 X	6220	-0-	-1437 B	-0-	387	1	4589	3	N	862	943	1			201
						296	5	948	9							
*04	7200 X	119	-0-	-7081 B	-0-	119	1			N	-0-					201
*05	7440 X	75	-0-	-7365 B	-0-	75	1			N	-0-					201
*06	6870 X	2877	-0-	-3993 B	-0-	224	1	2063	3	N	354	346	1			209
						201	5	389	9							
*07	38265 X	38265	-0-	-0- B	-0-	511	1	29665	3	N	5809	5809	1			209
						1699	5	6390	9							
*08	34146 X	34146	-0-	-0- B	-0-	547	1	28255	3	N	4858	4858	1			209
						5344	9									
*09	23552 X	23552	-0-	-0- B	-0-	523	1	19493	3	N	3202	3202	1			209
						14	5	3522	9							
*10	27569 X	27569	-0-	-0- B	-0-	483	1	22998	3	N	3089	3089	1			209
						690	5	3398	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 4		RRCID -> 266867		COMPL. DATE 06/17/2018		TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	9750 X	8664	-0-	-1086 B	-0-	481 1	6263 3	241 5	N	1526	1703 1	1679 9	404
*12	10075 X	9715	-0-	-360 B	-0-	680 1	7332 3	1703 9	N	1548	1528 1	7332 3	424
*01	10075 X	9365	-0-	-710 B	-0-	614 1	7204 3	1547 9	N	1406	1482 1	7204 3	348
*02	9100 X	7734	-0-	-1366 B	-0-	447 1	5619 3	353 5	N	1195	1332 1	5619 3	211
*03	10075 X	8307	-0-	-1768 B	-0-	467 1	6009 3	387 5	N	1313	1316 1	6009 3	208
*04	9390 X	7844	-0-	-1546 B	-0-	358 1	6162 3	1324 9	N	1204	951 1	6162 3	461
*05	9703 X	7744	-0-	-1959 B	-0-	365 1	5556 3	493 5	N	1209	1295 1	5556 3	375
*06	9060 X	7287	-0-	-1773 B	-0-	339 1	5213 3	507 5	N	1116	1095 1	5213 3	396
*07	8556 X	7402	-0-	-1154 B	-0-	279 1	5606 3	321 5	N	1087	1061 1	5606 3	422
*08	8308 X	7031	-0-	-1277 B	-0-	226 1	5642 3	1163 9	N	1057	1090 1	5642 3	389
*09	7830 X	6859	-0-	-971 B	-0-	297 1	5439 3	4 5	N	1017	1088 1	5439 3	318
*10	8367 X	8367	-0-	-0- B	-0-	1181 1	5992 3	180 5	N	922	735 1	5992 3	505

HARTMAN UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266872		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145					
*11	12810 X	12399	-0-	-411 B	-0-	111 1	11072 3	426 5	N	718	751 1	790 9	221
*12	13237 X	11026	-0-	-2211 B	-0-	51 1	10198 3	777 9	N	706	564 1	10198 3	363
*01	13237 X	9988	-0-	-3249 B	-0-	44 1	9248 3	696 9	N	633	749 1	9248 3	247
*02	11956 X	8764	-0-	-3192 B	-0-	29 1	7623 3	478 5	N	576	567 1	7623 3	256
*03	13237 X	10708	-0-	-2529 B	-0-	14 1	9422 3	608 5	N	604	737 1	9422 3	123
*04	12390 X	10104	-0-	-2286 B	-0-	9512 3	592 9	14 1	N	538	372 1	592 9	289
*05	11036 X	9510	-0-	-1526 B	-0-	13 1	8247 3	732 5	N	471	564 1	8247 3	196
*06	10350 X	8875	-0-	-1475 B	-0-	27 1	7606 3	740 5	N	456	522 1	7606 3	130
*07	10695 X	5574	-0-	-5121 B	-0-	118 1	4837 3	277 5	N	311	371 1	4837 3	70
*08	10695 X	8903	-0-	-1792 B	-0-	8361 3	542 9	432 9	N	493	359 1	542 9	204
*09	10110 X	7758	-0-	-2352 B	-0-	7321 3	5 5	31 1	N	393	367 1	5 5	230
10	9517 X	3721	-0-	-5796 B	-0-	102 5	3410 3	102 5	N	162	186 1	178 9	206

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	7920 X	5520	-0-	-2400 B	-0-	1071	1	2858	3	N	1346	1122	1	591
						110	5	1481	9					
*12	7781 X	6554	-0-	-1227 B	-0-	1166	1	3990	3	N	1271	1453	1	409
						1398	9							
*01	7750 X	6199	-0-	-1551 B	-0-	1178	1	3727	3	N	1176	1316	1	269
						1294	9							
*02	6860 X	5347	-0-	-1513 B	-0-	1036	1	2925	3	N	1093	772	1	590
						184	5	1202	9					
*03	7254 X	5897	-0-	-1357 B	-0-	1087	1	3313	3	N	1166	1476	1	280
						214	5	1283	9					
*04	6330 X	5771	-0-	-559 B	-0-	1068	1	3483	3	N	1109	929	1	460
						1220	9							
*05	6541 X	5796	-0-	-745 B	-0-	1109	1	3220	3	N	1074	1105	1	429
						286	5	1181	9					
*06	6000 X	5572	-0-	-428 B	-0-	1123	1	3039	3	N	1013	903	1	539
						296	5	1114	9					
*07	5952 X	5686	-0-	-266 B	-0-	1121	1	3250	3	N	1026	1056	1	509
						186	5	1129	9					
*08	5952 X	5454	-0-	-498 B	-0-	1253	1	3114	3	N	988	1213	1	284
						1087	9							
*09	5760 X	5251	-0-	-509 B	-0-	1238	1	2997	3	N	922	717	1	489
						2	5	1014	9					
10	5797 X	5218	-0-	-579 B	-0-	67	1	3922	3	N	1010	1123	1	376
						118	5	1111	9					
HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208														
*11	7020 X	5248	-0-	-1772 B	-0-	321	1	3869	3	N	826	767	1	281
						149	5	909	9					
*12	7161 X	5514	-0-	-1647 B	-0-	349	1	4276	3	N	808	570	1	519
						889	9							
*01	7161 X	5372	-0-	-1789 B	-0-	278	1	4221	3	N	794	1123	1	190
						873	9							
*02	6468 X	6272	-0-	-196 B	-0-	209	1	4929	3	N	750	563	1	377
						309	5	825	9					
*03	6831 X	6831	-0-	-0- B	-0-	247	1	5370	3	N	789	927	1	239
						346	5	868	9					
*04	7260 X	7260	-0-	-0- B	-0-	244	1	6221	3	N	723	737	1	225
						795	9							
*05	6944 X	4950	-0-	-1994 B	-0-	222	1	3836	3	N	502	552	1	175
						340	5	552	9					
*06	6720 X	39	-0-	-6681 B	-0-	39	1			N	-0-			175
*07	7502 X	-0-	-0-	-7502 B	-0-					N	-0-			175
*08	7502 X	-0-	-0-	-7502 B	-0-					N	-0-			175
*09	13758 X	13758	-0-	-0- B	-0-	61	1	11302	3	N	2170	2203	1	142
						8	5	2387	9					
*10	106908 X	106908	-0-	-0- B	-0-	534	1	85281	3	N	16849	16849	1	142
						2559	5	18534	9					
WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080														
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-			47
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-			47
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-			47
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-			47
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-			47
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-			47
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-			47
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-			47
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-			47
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-			47
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-			47

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
BUTLER UNIT C		WELL #:		1	RRCID -> 268773		COMPL. DATE 07/22/2012			TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	8250 X	22	-0-	-8228 B	-0-	21	1	1	9	N	1				256
*12	8525 X	-0-	-0-	-8525 B	-0-					N	139	180	1		215
*01	106321 X	106321	-0-	-0- B	-0-			84073	3	N	19946	19946	0		215
*02	128787 X	128787	-0-	-0- B	-0-	21941	9			N					
*03	67663 X	67663	-0-	-0- B	-0-	259	1	99503	3	N	20710	20507	0	163 1	255
*04	44204 X	44204	-0-	-0- B	-0-	6244	5	22781	9	N	10165	10165	0		255
*05	29439 X	29439	-0-	-0- B	-0-	46	1	53016	3	N	6388	6388	0		255
*06	26970 X	26970	-0-	-0- B	-0-	3419	5	11182	9	N	4185	4185	0		255
*07	24385 X	24385	-0-	-0- B	-0-	91	1	37086	3	N	3213	3213	0		255
*08	22181 X	22181	-0-	-0- B	-0-	7027	9			N	3038	3038	0		255
*09	19056 X	19056	-0-	-0- B	-0-	160	1	22704	3	N	2711	2711	0		255
*10	23005 X	23005	-0-	-0- B	-0-	1971	5	4604	9	N	2300	2300	0		255
						37	1	21372	3	N	2166	2166	0		255
						2027	5	3534	9	N					
						44	1	19869	3	N					
						1130	5	3342	9	N					
						117	1	19082	3	N					
						2982	9			N					
						172	1	16342	3	N					
						12	5	2530	9	N					
						212	1	19818	3	N					
						592	5	2383	9	N					

JANSKY UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 268776		COMPL. DATE 07/25/2012			TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560					
*11	10050 X	8510	-0-	-1540 B	-0-	421	1	6256	3	N	1448	1495	1		388
*12	6737 X	6737	-0-	-0- B	-0-	240	5	1593	9	N	835	942	1		281
*01	5352 X	5352	-0-	-0- B	-0-	398	1	5420	3	N	813	754	1		340
*02	1073 X	1073	-0-	-0- B	-0-	919	9			N	301	73	0		568
*03	12235 X	12235	-0-	-0- B	-0-	460	1	3998	3	N	2024	7	0	2058 1	527
*04	7142 X	7142	-0-	-0- B	-0-	894	9			N	1227	1253	1		501
*05	9789 X	9789	-0-	-0- B	-0-	345	1	374	3	N	1484	426	0	1460 1	99
*06	8539 X	8539	-0-	-0- B	-0-	23	5	331	9	N	1290	1073	0	181 1	135
*07	8385 X	8385	-0-	-0- B	-0-	568	1	5979	3	N	1190	1058	1		267
*08	8273 X	8273	-0-	-0- B	-0-	573	5	2226	9	N	1246	1096	1		417
*09	7661 X	7661	-0-	-0- B	-0-	518	1	5274	3	N	1124	1276	1		265
*10	8074 X	8074	-0-	-0- B	-0-	1350	9			N	1101	1102	1		264
						543	1	6995	3	N					
						619	5	1632	9	N					
						568	1	5979	3	N					
						573	5	1419	9	N					
						341	1	6370	3	N					
						365	5	1309	9	N					
						317	1	6585	3	N					
						1371	9			N					
						286	1	6135	3	N					
						4	5	1236	9	N					
						307	1	6365	3	N					
						191	5	1211	9	N					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE	
*11		5370 X	2659	-0-	-2711 B	-0-		154 1	2110 3	N	285	359 1	469
								81 5	314 9				
*12		5549 X	2067	-0-	-3482 B	-0-		182 1	1611 3	N	249	345 1	373
								274 9					
*01		3906 X	1993	-0-	-1913 B	-0-		215 1	1523 3	N	232	377 1	228
								255 9					
*02		3416 X	2660	-0-	-756 B	-0-		127 1	2116 3	N	258	383 1	103
								133 5	284 9				
*03		3792 X	3792	-0-	-0- B	-0-		35 1	3218 3	N	301	180 1	224
								208 5	331 9				
*04		3803 X	3803	-0-	-0- B	-0-		8 1	3549 3	N	224	176 1	272
								246 9					
*05		3704 X	3704	-0-	-0- B	-0-		3 1	3197 3	N	200	368 1	104
								284 5	220 9				
*06		3660 X	3339	-0-	-321 B	-0-		124 1	2758 3	N	172		276
								268 5	189 9				
*07		3937 X	3791	-0-	-146 B	-0-		12 1	3284 3	N	279	374 1	181
								188 5	307 9				
*08		4488 X	4488	-0-	-0- B	-0-		116 1	4086 3	N	260		441
								286 9					
*09		3810 X	3282	-0-	-528 B	-0-		31 1	2979 3	N	245	366 1	320
								2 5	270 9				
10		3782 X	2118	-0-	-1664 B	-0-		169 1	1678 3	N	201	359 1	162
								50 5	221 9				

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944													
*11		1830 X	1188	-0-	-642 B	-0-		1186 1	2 9	N	2		256
								1126 1		N	-0-		256
*01		1767 X	948	-0-	-819 B	-0-		948 1		N	-0-		256
								597 1	8 9	N	7		263
*02		1120 X	605	-0-	-515 B	-0-		805 1		N	-0-		263
								769 1		N	-0-		263
*03		1240 X	805	-0-	-435 B	-0-		805 1		N	-0-		263
								769 1		N	-0-		263
*04		1200 X	769	-0-	-431 B	-0-		769 1		N	-0-		263
								1116 X		N	-0-		263
*05		1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-				N	-0-		263
								930 X	343	N	-0-		263
*06		930 X	343	-0-	-587 B	-0-		313 3	30 5	N	-0-		263
								204 3	12 5	N	43	185 1	121
*07		806 N	263	-0-	-543 B	-0-		47 9		N	-0-		121
										N	-0-		121
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		121
										N	-0-		121
*09		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-		121
										N	-0-		121
10		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-		121

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340														
05		69141 X	69141	-0-	-0- B	-0-		821 1	59096 3	N	3676	3681 0	165	
								5180 5	4044 9					
06		62747 X	62747	-0-	-0- B	-0-		701 1	53422 3	N	3151	3157 0	159	
								5158 5	3466 9					
07		52312 X	52312	-0-	-0- B	-0-		739 1	45831 3	N	2846	1829 0	728 1	448
								2611 5	3131 9					
08		47190 X	47190	-0-	-0- B	-0-		731 1	43662 3	N	2543	2553 0	438	
								2797 9						
*09		41605 X	41605	-0-	-0- B	-0-		859 1	38526 3	N	1994	1083 0	893 1	456
								27 5	2193 9					
*10		40495 X	40495	-0-	-0- B	-0-		851 1	36105 3	N	2243	2208 0	491	
								1072 5	2467 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
SAUNDERS UNIT B		WELL #:		1MW	RRCID ->	268844	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	13466	PERF.13255	- 13350
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LAMB UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	268978	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	13515	PERF.13800	- 17946			
*11	3300 X	2437	-0-	-863	B	-0-	30	1	2136	3	N	172	373	1	324
							82	5	189	9					
*12	3410 X	2539	-0-	-871	B	-0-	6	1	2365	3	N	153	192	1	285
							168	9							
*01	3193 X	2564	-0-	-629	B	-0-	26	1	2371	3	N	152	191	1	246
							167	9							
*02	2884 X	2301	-0-	-583	B	-0-	2008	3	126	5	N	152	172	1	226
							167	9							
*03	2914 X	2498	-0-	-416	B	-0-	6	1	2156	3	N	179	188	1	217
							139	5	197	9					
*04	2490 X	2348	-0-	-142	B	-0-	1	1	2174	3	N	157	191	1	183
							173	9							
*05	2573 X	2328	-0-	-245	B	-0-	2	1	1977	3	N	158	178	1	163
							175	5	174	9					
*06	2490 X	2255	-0-	-235	B	-0-	154	1	1764	3	N	150	174	1	139
							172	5	165	9					
*07	2581 X	2581	-0-	-0-	B	-0-	1	1	2264	3	N	169	180	1	128
							130	5	186	9					
*08	2511 X	2287	-0-	-224	B	-0-	236	1	1910	3	N	128			256
							141	9							
*09	2340 X	2108	-0-	-232	B	-0-	313	1	1683	3	N	101	171	1	186
							1	5	111	9					
10	2573 X	2144	-0-	-429	B	-0-	449	1	1501	3	N	135			321
							45	5	149	9					

SAUNDERS UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	268989	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH	13319	PERF.13391	- 18262			
*11	6930 X	1534	-0-	-5396	B	-0-	323	3	12	5	N	1090	937	1	546
							1199	9							
*12	4061 X	2578	-0-	-1483	B	-0-	1558	3	1020	9	N	927	759	1	714
*01	3875 X	-0-	-0-	-3875	B	-0-					N	449	938	1	225
*02	3304 X	456	-0-	-2848	B	-0-	224	1	165	3	N	52			277
							10	5	57	9					
*03	3343 X	3343	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2842	3	N	154	188	1	243
							183	5	169	9					
*04	11236 X	11236	-0-	-0-	B	-0-	10942	3	294	9	N	267	190	1	320
*05	1562 X	1562	-0-	-0-	B	-0-	1156	3	103	5	N	275	349	1	246
							303	9							
*06	3240 X	-0-	-0-	-3240	B	-0-					N	338	363	1	221
*07	8866 X	1596	-0-	-7270	B	-0-	697	3	40	5	N	781	371	1	631
							859	9							
*08	8580 X	2074	-0-	-6506	B	-0-	2004	3	70	9	N	64	27	0	491
*09	888 X	888	-0-	-0-	B	-0-	594	3	294	9	N	267	345	1	413
*10	126 X	126	-0-	-0-	B	-0-	20	1	106	9	N	96	182	1	327

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 3		RRCID -> 269017		COMPL. DATE 05/31/2014				TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	6801 X	6801	-0-	-0- B	-0-	5198	3	200	5	N	1275	1385	1			449
						1403	9									
*12	7502 X	6798	-0-	-704 B	-0-	5235	3	1563	9	N	1421	1324	1			546
*01	7502 X	2933	-0-	-4569 B	-0-	2314	3	619	9	N	563	729	1			380
*02	6776 X	1218	-0-	-5558 B	-0-	31	1	792	3	N	314	194	1			500
						50	5	345	9							
*03	6975 X	2281	-0-	-4694 B	-0-	217	1	1379	3	N	542	51	0	578	1	413
						89	5	596	9							
*04	6750 X	4739	-0-	-2011 B	-0-	413	1	3085	3	N	1128	945	1			596
						1241	9									
*05	6789 X	4466	-0-	-2323 B	-0-	449	1	2738	3	N	942	1271	1			267
						243	5	1036	9							
*06	4063 X	4063	-0-	-0- B	-0-	467	1	2401	3	N	874	916	1			225
						234	5	961	9							
*07	4898 X	3655	-0-	-1243 B	-0-	492	1	2161	3	N	798	920	1			103
						124	5	878	9							
*08	4898 X	3150	-0-	-1748 B	-0-	486	1	1883	3	N	710	552	1			261
						781	9									
*09	3991 X	3991	-0-	-0- B	-0-	451	1	2615	3	N	839	71	0	706	1	323
						2	5	923	9							
*10	3788 X	3788	-0-	-0- B	-0-	491	1	2420	3	N	731	747	1			307
						73	5	804	9							

SAUNDERS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 269197		COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684						
*11	6420 X	4664	-0-	-1756 B	-0-	99	1	3701	3	N	656	572	1			254
						142	5	722	9							
*12	6634 X	4959	-0-	-1675 B	-0-	35	1	3933	3	N	901	761	1			394
						991	9									
*01	5952 X	4735	-0-	-1217 B	-0-	43	1	3698	3	N	904	752	1			546
						994	9									
*02	5376 X	1874	-0-	-3502 B	-0-	1063	3	67	5	N	676	527	1			695
						744	9									
*03	5456 X	4365	-0-	-1091 B	-0-	3110	3	201	5	N	958	940	1			713
						1054	9									
*04	4800 X	3909	-0-	-891 B	-0-	3096	3	813	9	N	739	753	1			699
*05	4960 X	3595	-0-	-1365 B	-0-	3048	3	271	5	N	251	743	1			207
						276	9									
*06	4590 X	4007	-0-	-583 B	-0-	2957	3	288	5	N	693	708	1			192
						762	9									
*07	4371 X	4106	-0-	-265 B	-0-	3166	3	181	5	N	690	731	1			151
						759	9									
*08	4371 X	3919	-0-	-452 B	-0-	3171	3	748	9	N	680	545	1			286
*09	3464 X	3464	-0-	-0- B	-0-	2770	3	2	5	N	629	735	1			180
						692	9									
*10	3784 X	3784	-0-	-0- B	-0-	3001	3	90	5	N	630	547	1			263
						693	9									

STRAUBE UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 269503		COMPL. DATE 08/14/2012				TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314						
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HOOKS		WELL #: 5		RRCID -> 270007		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	8430 X	7337	-0-	-1093 B	-0-	42 1	5763 3	N	1191	1341 1		224
						222 5	1310 9					
*12	8711 X	7328	-0-	-1383 B	-0-	11 1	5999 3	N	1198	1128 1		294
						1318 9						
*01	8029 X	7186	-0-	-843 B	-0-	43 1	5866 3	N	1161	1120 1		335
						1277 9						
*02	7252 X	6300	-0-	-952 B	-0-	252 1	4652 3	N	1004	939 1		400
						292 5	1104 9					
*03	7626 X	7084	-0-	-542 B	-0-	243 1	5246 3	N	1143	1323 1		220
						338 5	1257 9					
*04	7350 X	6887	-0-	-463 B	-0-	29 1	5640 3	N	1107	953 1		374
						1218 9						
*05	7316 X	7052	-0-	-264 B	-0-	2 1	5366 3	N	1098	1279 1		193
						476 5	1208 9					
*06	6960 X	6820	-0-	-140 B	-0-	4 1	5171 3	N	1038	902 1		329
						503 5	1142 9					
*07	7130 X	6868	-0-	-262 B	-0-	83 1	5336 3	N	1039	1092 1		276
						306 5	1143 9					
*08	7130 X	6696	-0-	-434 B	-0-	18 1	5549 3	N	1026	1080 1		222
						1129 9						
*09	6900 X	6410	-0-	-490 B	-0-	12 1	5306 3	N	989	707 1		504
						4 5	1088 9					
10	7068 X	6558	-0-	-510 B	-0-	81 1	5191 3	N	1027	1095 1		436
						156 5	1130 9					

SAUNDERS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 270216		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223				
*11	9090 X	6456	-0-	-2634 B	-0-	12 1	4753 3	N	1371	1458 1		540
						183 5	1508 9					
*12	7812 X	6476	-0-	-1336 B	-0-	4970 3	1506 9	N	1369	1300 1		609
*01	7037 X	6511	-0-	-526 B	-0-	4880 3	1631 9	N	1483	1673 1		419
*02	6356 X	754	-0-	-5602 B	-0-	519 3	33 5	N	184	184 1		419
						202 9						
*03	6665 X	64	-0-	-6601 B	-0-	33 1	31 9	N	28	163 1		284
*04	6450 X	340	-0-	-6110 B	-0-	53 1	130 3	N	143	180 1		247
						157 9						
*05	6510 X	3604	-0-	-2906 B	-0-	25 1	2163 3	N	1113	535 1		825
						192 5	1224 9					
*06	6300 X	4252	-0-	-2048 B	-0-	17 1	2868 3	N	989	1175 1		639
						279 5	1088 9					
*07	4282 X	4282	-0-	-0- B	-0-	204 1	2888 3	N	932	925 1		646
						165 5	1025 9					
*08	3596 X	3482	-0-	-114 B	-0-	448 1	2430 3	N	549	727 1		468
						604 9						
*09	4260 X	2528	-0-	-1732 B	-0-	486 1	1565 3	N	433	347 1		554
						1 5	476 9					
10	4402 X	2895	-0-	-1507 B	-0-	387 1	1591 3	N	790	918 1		426
						48 5	869 9					

KOŁODZIEJZCYK UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 270217		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389				
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			152
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			152
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			152
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1			153
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			153
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1			154
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			154
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			154
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	83			237
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1			238
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			238
10	14B2 EXT	1	-0-	1 B	-0-	1	3	N	-0-			238

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
S. WALLIS UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 270869		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 13173		PERF.13586 - 17855						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	3720 X	2341	-0-	-1379 B	-0-	152 1	1647 3	63 5	479 9	N	435	191 1				572
*12	3844 X	2160	-0-	-1684 B	-0-	1696 3	464 9			N	422	555 1				439
*01	3100 X	2340	-0-	-760 B	-0-	1883 3	457 9			N	415	379 1				475
*02	2548 X	2052	-0-	-496 B	-0-	1506 3	95 5			N	410	376 1				509
*03	2821 X	2247	-0-	-574 B	-0-	1673 3	108 5	451 9		N	424	559 1				374
*04	2340 X	2132	-0-	-208 B	-0-	1738 3	394 9	466 9		N	358	359 1				373
*05	2325 X	2148	-0-	-177 B	-0-	4 1	1603 3	141 5	400 9	N	364	181 0				556
*06	2250 X	1690	-0-	-560 B	-0-	1 1	1258 3	120 5	311 9	N	283	286 0	183 1			370
*07	2418 X	2418	-0-	-0- B	-0-	1918 3	109 5	391 9		N	355	299 0				426
*08	2263 X	2244	-0-	-19 B	-0-	66 1	1793 3	385 9		N	350	355 0				421
*09	2130 X	2130	-0-	-0- B	-0-	186 1	1577 3	1 5	366 9	N	333	336 0				418
10	2418 X	2013	-0-	-405 B	-0-	223 1	1387 3	41 5	362 9	N	329	175 0	184 1			388

S. WALLIS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 270872		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 13192		PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

S. WALLIS UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 270902		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13593 - 17882						
*11	2160 X	1389	-0-	-771 B	-0-	469 1	653 3	25 5	242 9	N	220	192 1				633
*12	2232 X	1429	-0-	-803 B	-0-	373 1	816 3	240 9		N	218	191 1				660
*01	1736 X	1217	-0-	-519 B	-0-	231 1	820 3	166 9		N	151	549 1				262
*02	1568 X	935	-0-	-633 B	-0-	295 1	443 3	28 5	169 9	N	154					416
*03	1426 X	1204	-0-	-222 B	-0-	488 1	462 3	30 5	224 9	N	204	371 1				249
*04	1380 X	1125	-0-	-255 B	-0-	50 1	874 3	201 9		N	183					432
*05	1426 X	1133	-0-	-293 B	-0-	288 1	596 3	53 5	196 9	N	178	19 0	189 1			402
*06	1315 X	1315	-0-	-0- B	-0-	349 1	694 3	66 5	206 9	N	187	206 0	188 1			195
*07	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	144 1	1008 3	57 5	254 9	N	231	233 0				193
*08	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	188 1	985 3	232 9		N	211	212 0				192
*09	1320 N	635	-0-	-685 B	-0-	169 1	371 3	95 9		N	86	85 0				193
10	1457 N	199	-0-	-1258 B	-0-	85 1	80 3	2 5	32 9	N	29					222

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	5970 X	5189	-0-	-781 B	-0-	22	1	4183	3	N	748	926	1	360
						161	5	823	9					
*12	5828 X	5288	-0-	-540 B	-0-	21	1	4406	3	N	783	758	1	385
						861	9							
*01	5828 X	5035	-0-	-793 B	-0-	219	1	4028	3	N	716	572	1	529
						788	9							
*02	5264 X	4724	-0-	-540 B	-0-	155	1	3572	3	N	703	768	1	464
						224	5	773	9					
*03	5611 X	5091	-0-	-520 B	-0-	251	1	3803	3	N	720	760	1	424
						245	5	792	9					
*04	5190 X	4934	-0-	-256 B	-0-	207	1	3982	3	N	677	764	1	337
						745	9							
*05	5301 X	5044	-0-	-257 B	-0-	26	1	3922	3	N	680	744	1	273
						348	5	748	9					
*06	5070 X	4691	-0-	-379 B	-0-	1	1	3664	3	N	609	544	1	338
						356	5	670	9					
*07	5239 X	4930	-0-	-309 B	-0-	41	1	3957	3	N	641	544	1	435
						227	5	705	9					
*08	5084 X	4803	-0-	-281 B	-0-	4145	3	658	9	N	598	715	1	318
*09	4920 X	4445	-0-	-475 B	-0-	99	1	3696	3	N	588	362	1	544
						3	5	647	9					
10	5053 X	4745	-0-	-308 B	-0-	207	1	3679	3	N	681	726	1	499
						110	5	749	9					

HAMILTON TRUST UNIT C														
WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695														
*11	5669 X	5669	-0-	-0- B	-0-	252	1	4588	3	N	594	749	1	512
						176	5	653	9					
*12	6324 X	5553	-0-	-771 B	-0-	264	1	4644	3	N	586	569	1	529
						645	9							
*01	6324 X	5396	-0-	-928 B	-0-	129	1	4649	3	N	562	734	1	357
						618	9							
*02	5712 X	4840	-0-	-872 B	-0-	23	1	4011	3	N	504	570	1	291
						252	5	554	9					
*03	5859 X	5278	-0-	-581 B	-0-	2	1	4358	3	N	579	560	1	310
						281	5	637	9					
*04	5670 X	4987	-0-	-683 B	-0-	4412	3	575	9	N	523	557	1	276
*05	5549 X	2248	-0-	-3301 B	-0-	1845	3	164	5	N	217	183	1	310
						239	9							
*06	5220 X	4869	-0-	-351 B	-0-	3937	3	383	5	N	499	366	1	443
						549	9							
*07	5363 X	4646	-0-	-717 B	-0-	3855	3	221	5	N	518	352	1	609
						570	9							
*08	5270 X	935	-0-	-4335 B	-0-	3	1	802	3	N	118	357	1	370
						130	9							
*09	6292 X	6292	-0-	-0- B	-0-	21	1	5473	3	N	722	696	1	396
						4	5	794	9					
10	5022 X	4539	-0-	-483 B	-0-	3832	3	115	5	N	538	359	1	575
						592	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		8130 X	6767	-0-	-1363 B	-0-	11	1	5328	3	N	1112	1135	1	409
							205	5	1223	9					
*12		8091 X	6849	-0-	-1242 B	-0-	5614	3	1235	9	N	1123	1333	1	199
*01		8122 X	6684	-0-	-1438 B	-0-	5511	3	1173	9	N	1066	768	1	497
*02		6776 X	5914	-0-	-862 B	-0-	2	1	4566	3	N	963	1110	1	350
							287	5	1059	9					
*03		7316 X	6804	-0-	-512 B	-0-	2	1	5318	3	N	1037	1129	1	258
							343	5	1141	9					
*04		6780 X	6648	-0-	-132 B	-0-	5606	3	1042	9	N	947	910	1	295
*05		6851 X	6686	-0-	-165 B	-0-	5178	3	460	5	N	953	908	1	340
							1048	9							
*06		6570 X	6282	-0-	-288 B	-0-	4820	3	469	5	N	903	907	1	336
							993	9							
*07		6882 X	6328	-0-	-554 B	-0-	5165	3	296	5	N	788	704	1	420
							867	9							
*08		6882 X	6383	-0-	-499 B	-0-	7	1	5424	3	N	865	906	1	379
							952	9							
*09		6660 X	6288	-0-	-372 B	-0-	12	1	5089	3	N	1075	723	1	731
							4	5	1183	9					
10		6696 X	6073	-0-	-623 B	-0-	18	1	4911	3	N	906	1270	1	367
							147	5	997	9					

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023															
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-224188					N	-0-			129
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-224188					N	-0-			129
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-224188					N	-0-			129
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-224188					N	-0-			129
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-224188					N	-0-			129
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-224188					N	-0-			129
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-224188					N	-0-			129
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-224188					N	-0-			129
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-224188					N	-0-			129
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-224188					N	-0-			129
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-224188					N	-0-			129
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-224188					N	-0-			129

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606															
*11		12810 X	9170	-0-	-3640 B	-0-	323	1	6938	3	N	1493	1341	1	300
							267	5	1642	9					
*12		13082 X	7269	-0-	-5813 B	-0-	273	1	5651	3	N	1223	1317	1	206
							1345	9							
*01		12245 X	7024	-0-	-5221 B	-0-	316	1	5309	3	N	1272	1307	1	171
							1399	9							
*02		10612 X	3880	-0-	-6732 B	-0-	246	1	2616	3	N	776	768	1	179
							164	5	854	9					
*03		10633 X	3359	-0-	-7274 B	-0-	264	1	2211	3	N	674	299	0	388
							143	5	741	9					
*04		9180 X	6892	-0-	-2288 B	-0-	243	1	5205	3	N	1313	1313	0	166
							1444	9							
*05		7662 X	7662	-0-	-0- B	-0-	292	1	5446	3	N	1314	905	0	550
							479	5	1445	9					
*06		7306 X	7306	-0-	-0- B	-0-	299	1	5201	3	N	1191	1192	0	24
							496	5	1310	9					
*07		7223 X	6815	-0-	-408 B	-0-	344	1	4972	3	N	1105	457	0	559
							283	5	1216	9					
*08		8060 X	7323	-0-	-737 B	-0-	461	1	5664	3	N	1089	1100	1	102
							1198	9							
*09		7800 X	6912	-0-	-888 B	-0-	372	1	5406	3	N	1027	908	1	221
							4	5	1130	9					
10		8060 X	5449	-0-	-2611 B	-0-	407	1	3958	3	N	877	918	1	180
							119	5	965	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 2		RRCID -> 274297		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	6780 X	5968 -0- -812 B -0-	5039 3	194 5	N	668	747 1		321		
			735 9								
*12	5704 X	5560 -0- -144 B -0-	4820 3	740 9	N	673	575 1		419		
*01	6355 X	3341 -0- -3014 B -0-	2908 3	433 9	N	394	573 1		240		
*02	5740 X	1619 -0- -4121 B -0-	1 1	1345 3	N	172	191 1		221		
			84 5								
*03	6355 X	5133 -0- -1222 B -0-	3977 3	256 5	N	818	694 1		345		
			900 9								
*04	5970 X	2820 -0- -3150 B -0-	2399 3	421 9	N	383	382 1		346		
*05	5549 X	4200 -0- -1349 B -0-	3121 3	277 5	N	729	359 1		716		
			802 9								
*06	9781 X	9781 -0- -0- B -0-	7181 3	694 5	N	1733	308 0	1792 1	349		
			1906 9								
*07	5146 X	2313 -0- -2833 B -0-	1838 3	104 5	N	337	317 0	186 1	183		
			371 9								
*08	5146 X	1520 -0- -3626 B -0-	1 1	1288 3	N	210			393		
			231 9								
*09	7230 X	1414 -0- -5816 B -0-	1200 3	1 5	N	194	354 1		233		
			213 9								
10	7471 X	1673 -0- -5798 B -0-	186 1	1227 3	N	203	187 1		249		
			37 5	223 9							

D BAKER UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 274458		COMPL. DATE 02/02/2016			TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394		
*11	12780 X	11420 -0- -1360 B -0-	279 1	8547 3	N	2059	2228 1		127		
			329 5	2265 9							
*12	13764 X	9985 -0- -3779 B -0-	302 1	7493 3	N	1991	1994 1		124		
			2190 9								
*01	13764 X	10891 -0- -2873 B -0-	434 1	8310 3	N	1952	1855 1		221		
			2147 9								
*02	12432 X	10367 -0- -2065 B -0-	464 1	7535 3	N	1723	1348 0	552 1	44		
			473 5	1895 9							
*03	13361 X	10555 -0- -2806 B -0-	557 1	7470 3	N	1860	1861 0		43		
			482 5	2046 9							
*04	11430 X	10045 -0- -1385 B -0-	555 1	7610 3	N	1709	1707 0		45		
			1880 9								
*05	11470 X	10068 -0- -1402 B -0-	557 1	7054 3	N	1668	1668 0		45		
			622 5	1835 9							
*06	11100 X	9640 -0- -1460 B -0-	510 1	6751 3	N	1572	1573 0		44		
			650 5	1729 9							
*07	11470 X	9392 -0- -2078 B -0-	689 1	6683 3	N	1491	1492 0		43		
			380 5	1640 9							
*08	10540 X	9279 -0- -1261 B -0-	432 1	7256 3	N	1446	1447 0		42		
			1591 9								
*09	10050 X	8760 -0- -1290 B -0-	407 1	6853 3	N	1359	1359 0		42		
			5 5	1495 9							
10	10075 X	8863 -0- -1212 B -0-	517 1	6713 3	N	1302	187 0	925 1	232		
			201 5	1432 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ADIX UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 275766		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13685 - 18690						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	10410 X	9265	-0-	-1145 B	-0-	30	1 7223 3	278	5 1734 9	N	1576	1456	1			315
*12	10757 X	9374	-0-	-1383 B	-0-	60	1 7610 3	1704	9	N	1549	1641	1			223
*01	10757 X	8617	-0-	-2140 B	-0-	82	1 6985 3	1550	9	N	1409	1525	1			107
*02	9548 X	6187	-0-	-3361 B	-0-	86	1 4624 3	290	5 1187 9	N	1079	926	1			260
*03	10292 X	9380	-0-	-912 B	-0-	381	1 6854 3	442	5 1703 9	N	1548	1380	0	373	1	55
*04	9270 X	3915	-0-	-5355 B	-0-	188	1 3008 3	719	9	N	654	428	0			281
*05	18384 X	18384	-0-	-0- B	-0-	128	1 13469 3	1176	5 3611 9	N	3283	3278	0	178	1	108
*06	36353 X	36353	-0-	-0- B	-0-	224	1 25902 3	2492	5 7735 9	N	7032	7035	0			105
*07	9393 X	5352	-0-	-4041 B	-0-	267	1 3716 3	211	5 1158 9	N	1053	1054	0			104
*08	10757 X	1404	-0-	-9353 B	-0-	285	1 656 3	463	9	N	421	424	0			101
*09	10410 X	597	-0-	-9813 B	-0-	293	1 77 3	227	9	N	206	207	0			100
10	10757 X	455	-0-	-10302 B	-0-	339	1 3 3	113	9	N	103	104	0			99

GOHLKE UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 276287		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13688 - 17874						
*11	10950 X	2242	-0-	-8708 B	-0-	383	1 1540 3	59	5 260 9	N	236	186	1			88
*12	11315 X	456	-0-	-10859 B	-0-	398	1 15 3	43	9	N	39					127
*01	11315 X	414	-0-	-10901 B	-0-	382	1 32 9	343	1 846 3	N	29					156
*02	9800 X	1535	-0-	-8265 B	-0-	53	5 293 9	434	1 18399 3	N	266	185	1			237
*03	24568 X	24568	-0-	-0- B	-0-	1186	5 4549 9	388	1 26982 3	N	4135	3526	0	749	1	97
*04	33342 X	33342	-0-	-0- B	-0-	5972	9	351	1 15587 3	N	5429	5433	0			93
*05	21152 X	21152	-0-	-0- B	-0-	1338	5 3876 9	445	1 9644 3	N	3524	3527	0			90
*06	14700 X	13950	-0-	-750 B	-0-	884	5 2977 9	513	1 8797 3	N	2706	2711	0			85
*07	15190 X	12459	-0-	-2731 B	-0-	478	5 2671 9	479	1 14595 3	N	2428	2430	0			83
*08	17533 X	17533	-0-	-0- B	-0-	2459	9	459	1 14981 3	N	2235	2239	0			79
*09	17837 X	17837	-0-	-0- B	-0-	11	5 2386 9	397	1 3474 3	N	2169	2172	0			76
10	15190 X	4622	-0-	-10568 B	-0-	101	5 650 9			N	591	594	0			73

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
FRANZ UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	276664	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL DEPTH	13385	PERF.13519 - 18655	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*11		0 X	140	-0-	140 B	-52481	140	1	N	-0-		35
*12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-52481			N	-0-		35
*01		62 X	-0-	-0-	-62 B	-52481			N	-0-		35
*02		140 X	-0-	-0-	-140 B	-52481			N	-0-	28 1	7
*03		155 X	-0-	-0-	-155 B	-52481			N	-0-		7
*04		150 X	-0-	-0-	-150 B	-52481			N	-0-		7
*05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-52481			N	-0-		7
*06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-52481			N	-0-		7
*07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-52481			N	-0-		7
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-52481			N	-0-		7
*09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-52481			N	-0-		7
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-52481			N	-0-		7

FRANZ UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	276665	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL DEPTH	13428	PERF.13590 - 18651	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		50
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		50
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		50
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	1	46 1	5
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5

HAMILTON TRUST UNIT D		WELL #:		4	RRCID ->	276923	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	13401	PERF.13601 - 19301	
*11	8670 X	7267	-0-	-1403 B	-0-	407 1	5876 3		N	689	773 1	371
*12	9145 X	6629	-0-	-2516 B	-0-	226 5	758 9		N	620	576 1	415
*01	9145 X	5281	-0-	-3864 B	-0-	450 1	5497 3		N	394	384 1	425
*02	8260 X	6964	-0-	-1296 B	-0-	682 9			N	549	730 1	244
*03	8277 X	6777	-0-	-1500 B	-0-	436 1	4412 3		N	613	572 1	285
*04	7260 X	6420	-0-	-840 B	-0-	443 1	5568 3		N	519	378 1	426
*05	7719 X	6495	-0-	-1224 B	-0-	349 5	604 9		N	523	568 1	381
*06	7470 X	6105	-0-	-1365 B	-0-	549 1	5218 3		N	460	360 1	481
*07	7719 X	4615	-0-	-3104 B	-0-	336 5	674 9		N	439	357 1	463
*08	6789 X	5635	-0-	-1154 B	-0-	374 1	5475 3		N	430	552 1	341
*09	6420 X	5733	-0-	-687 B	-0-	571 9			N	471	542 1	270
*10	6679 X	6679	-0-	-0- B	-0-	405 1	5065 3		N	555	359 1	466
						450 5	575 9		N			
						363 1	4772 3		N			
						464 5	506 9		N			
						11 1	4002 3		N			
						229 5	373 9		N			
						175 1	4987 3		N			
						473 9			N			
						68 1	5143 3		N			
						4 5	518 9		N			
						370 1	5532 3		N			
						166 5	611 9		N			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		10290 X	9593	-0-	-697 B	-0-	258 1	6888 3	265 5	2182 9	N	1984	1850 1			578	
*12		10447 X	9485	-0-	-962 B	-0-	324 1	7159 3	2002 9		N	1820	1898 1			500	
*01		10354 X	9092	-0-	-1262 B	-0-	242 1	6947 3	1903 9		N	1730	1738 1			492	
*02		9352 X	7866	-0-	-1486 B	-0-	224 1	5622 3	353 5	1667 9	N	1515	1293 1			714	
*03		10354 X	8740	-0-	-1614 B	-0-	200 1	6279 3	405 5	1856 9	N	1687	2072 1			329	
*04		9600 X	8463	-0-	-1137 B	-0-	165 1	6520 3	1778 9		N	1616	1658 1			287	
*05		9486 X	8570	-0-	-916 B	-0-	220 1	6130 3	544 5	1676 9	N	1524	1481 1			330	
*06		8790 X	8230	-0-	-560 B	-0-	52 1	5924 3	576 5	1678 9	N	1525	1432 1			423	
*07		8742 X	8415	-0-	-327 B	-0-	210 1	6292 3	360 5	1553 9	N	1412	1420 1			415	
*08		10416 X	10416	-0-	-0- B	-0-	248 1	8317 3	1851 9		N	1683	1792 1			306	
*09		9165 X	9165	-0-	-0- B	-0-	281 1	7178 3	5 5	1701 9	N	1546	1435 1			417	
*10		9246 X	9246	-0-	-0- B	-0-	404 1	6985 3	210 5	1647 9	N	1497	1467 1			447	

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091																
*11		8910 X	5836	-0-	-3074 B	-0-	16 1	4663 3	179 5	978 9	N	889	918 1			499
*12		8742 X	7297	-0-	-1445 B	-0-	6545 3	752 9			N	684	944 1			239
*01		8742 X	6931	-0-	-1811 B	-0-	6269 3	662 9			N	602	364 1			477
*02		7392 X	6353	-0-	-1039 B	-0-	5398 3	339 5	616 9		N	560	578 1			459
*03		7874 X	7060	-0-	-814 B	-0-	5931 3	382 5	747 9		N	679	760 1			378
*04		7050 X	6930	-0-	-120 B	-0-	6280 3	650 9			N	591	566 1			403
*05		7285 X	6941	-0-	-344 B	-0-	5786 3	514 5	641 9		N	583	568 1			418
*06		6840 X	3598	-0-	-3242 B	-0-	21 1	2999 3	292 5	286 9	N	260	348 1			330
*07		7068 X	117	-0-	-6951 B	-0-	117 1				N	-0-				330
*08		7298 X	7298	-0-	-0- B	-0-	22 1	6659 3	617 9		N	561	542 1			349
*09		6720 X	4430	-0-	-2290 B	-0-	80 1	3917 3	3 5	430 9	N	391	340 1			400
*10		7605 X	7605	-0-	-0- B	-0-	48 1	6622 3	199 5	736 9	N	669	744 1			325

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	23490 X	23490	-0-	-0- B	-0-	369	1	17308	3	N	4680	4590 1	191
						665	5	5148	9				
*12	30171 X	30171	-0-	-0- B	-0-	291	1	24401	3	N	4981	4773 1	399
						5479	9						
*01	27374 X	27374	-0-	-0- B	-0-	314	1	22349	3	N	4283	4476 1	206
						4711	9						
*02	19610 X	19610	-0-	-0- B	-0-	282	1	14846	3	N	3227	138 0	120
						932	5	3550	9			3175 1	
*03	21783 X	21783	-0-	-0- B	-0-	318	1	16468	3	N	3577	3264 0	433
						1062	5	3935	9				
*04	22756 X	22756	-0-	-0- B	-0-	394	1	18234	3	N	3753	1563 0	61
						4128	9					2562 1	
*05	22559 X	22559	-0-	-0- B	-0-	350	1	17011	3	N	3362	1803 0	269
						1500	5	3698	9			1351 1	
*06	23112 X	23112	-0-	-0- B	-0-	383	1	17490	3	N	3216	3349 1	136
						1701	5	3538	9				
*07	23416 X	23416	-0-	-0- B	-0-	386	1	18550	3	N	3107	3102 1	141
						1062	5	3418	9				
*08	24505 X	24505	-0-	-0- B	-0-	365	1	20722	3	N	3107	2885 1	363
						3418	9						
*09	25411 X	25411	-0-	-0- B	-0-	358	1	21840	3	N	2906	3092 1	177
						16	5	3197	9				
*10	22856 X	22856	-0-	-0- B	-0-	361	1	18634	3	N	3002	2953 1	226
						559	5	3302	9				

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

*11	9360 X	4617	-0-	-4743 B	-0-	24	1	3334	3	N	1028	1109 1	409
						128	5	1131	9				
*12	9672 X	7319	-0-	-2353 B	-0-	33	1	5979	3	N	1188	1096 1	501
						1307	9						
*01	9548 X	5609	-0-	-3939 B	-0-	38	1	4485	3	N	987	1125 1	363
						1086	9						
*02	7812 X	5201	-0-	-2611 B	-0-	19	1	3911	3	N	933	933 1	363
						245	5	1026	9				
*03	7316 X	6513	-0-	-803 B	-0-	15	1	4946	3	N	1121	1130 1	354
						319	5	1233	9				
*04	7080 X	6361	-0-	-719 B	-0-	95	1	5127	3	N	1035	924 1	465
						1139	9						
*05	7316 X	6321	-0-	-995 B	-0-	250	1	4569	3	N	996	1110 1	351
						406	5	1096	9				
*06	6300 X	1124	-0-	-5176 B	-0-	57	1	810	3	N	162	178 1	335
						79	5	178	9				
*07	7659 X	7659	-0-	-0- B	-0-	58	1	6046	3	N	1099	1062 1	372
						346	5	1209	9				
*08	6577 X	6577	-0-	-0- B	-0-	13	1	5509	3	N	959	897 1	434
						1055	9						
*09	6360 X	6116	-0-	-244 B	-0-	40	1	5084	3	N	898	862 1	470
						4	5	988	9				
10	7657 X	5996	-0-	-1661 B	-0-	45	1	4818	3	N	898	925 1	443
						145	5	988	9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	7836 X	7836	-0-	-0- B	-0-	252	1	6065	3	N	1169	1293	1	339
						233	5	1286	9					
*12	9114 X	7284	-0-	-1830 B	-0-	356	1	5717	3	N	1101	931	1	509
						1211	9							
*01	9114 X	7484	-0-	-1630 B	-0-	277	1	6041	3	N	1060	1310	1	259
						1166	9							
*02	8232 X	7439	-0-	-793 B	-0-	235	1	5779	3	N	965	752	1	472
						363	5	1062	9					
*03	8251 X	8251	-0-	-0- B	-0-	193	1	6277	3	N	1251	1330	1	393
						405	5	1376	9					
*04	8524 X	8524	-0-	-0- B	-0-	42	1	6984	3	N	1362	1295	1	460
						1498	9							
*05	9146 X	9146	-0-	-0- B	-0-	1	1	6912	3	N	1472	1454	1	478
						614	5	1619	9					
*06	7980 X	4297	-0-	-3683 B	-0-	29	1	3361	3	N	527	721	1	284
						327	5	580	9					
*07	8804 X	8788	-0-	-16 B	-0-	204	1	7005	3	N	1071	1060	1	295
						401	5	1178	9					
*08	9114 X	6874	-0-	-2240 B	-0-	321	1	5524	3	N	935	720	1	510
						1029	9							
*09	8820 X	5975	-0-	-2845 B	-0-	237	1	4829	3	N	823	720	1	613
						4	5	905	9					
10	9114 X	5791	-0-	-3323 B	-0-	327	1	4400	3	N	847	917	1	543
						132	5	932	9					

BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358

*11	12300 X	6084	-0-	-6216 B	-0-	97	1	5024	3	N	700	378	1	364
						193	5	770	9					
*12	12710 X	7667	-0-	-5043 B	-0-	160	1	6412	3	N	995	1304	1	55
						1095	9							
*01	11873 X	6928	-0-	-4945 B	-0-	231	1	5829	3	N	789	547	1	297
						868	9							
*02	10248 X	9729	-0-	-519 B	-0-	661	1	7372	3	N	1121	1093	1	325
						463	5	1233	9					
*03	15101 X	15101	-0-	-0- B	-0-	593	1	12041	3	N	1537	1237	0	61
						776	5	1691	9		564	1		
*04	11692 X	11692	-0-	-0- B	-0-	308	1	10112	3	N	1156	1157	0	60
						1272	9							
*05	11025 X	11025	-0-	-0- B	-0-	77	1	8966	3	N	1084	1086	0	58
						790	5	1192	9					
*06	14610 X	9799	-0-	-4811 B	-0-	7968	3	767	5	N	967	968	0	57
						1064	9							
*07	15097 X	8703	-0-	-6394 B	-0-	7234	3	412	5	N	961	954	0	64
						1057	9							
*08	15097 X	9877	-0-	-5220 B	-0-	8708	3	1169	9	N	1063	1065	0	62
*09	11700 X	9359	-0-	-2341 B	-0-	8252	3	6	5	N	1001	1003	0	60
						1101	9							
10	11036 X	9225	-0-	-1811 B	-0-	14	1	7864	3	N	1011	1013	0	58
						235	5	1112	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	11950 X	11950	-0-	-0- B	-0-	262	1	9234	3	N	1908	2048	1	478
						355	5	2099	9					
*12	14787 X	11922	-0-	-2865 B	-0-	342	1	9436	3	N	1949	1910	1	517
						2144	9							
*01	14787 X	9176	-0-	-5611 B	-0-	355	1	6981	3	N	1673	1688	1	502
						1840	9							
*02	13356 X	11082	-0-	-2274 B	-0-	350	1	8385	3	N	1655	1671	1	486
						526	5	1821	9					
*03	15097 X	15097	-0-	-0- B	-0-	343	1	11465	3	N	2318	2446	1	358
						739	5	2550	9					
*04	15040 X	15040	-0-	-0- B	-0-	343	1	11970	3	N	2479	2454	1	383
						2727	9							
*05	15699 X	15699	-0-	-0- B	-0-	289	1	11554	3	N	2573	2584	1	372
						1026	5	2830	9					
*06	14849 X	14849	-0-	-0- B	-0-	164	1	10972	3	N	2405	2359	1	418
						1067	5	2646	9					
*07	14787 X	13815	-0-	-972 B	-0-	332	1	10237	3	N	2418	2161	1	675
						586	5	2660	9					
*08	14787 X	10377	-0-	-4410 B	-0-	338	1	8038	3	N	1819	1988	1	506
						2001	9							
*09	14310 X	9430	-0-	-4880 B	-0-	266	1	7436	3	N	1566	1606	1	466
						5	5	1723	9					
10	14787 X	11438	-0-	-3349 B	-0-	275	1	8940	3	N	1777	1641	1	602
						268	5	1955	9					

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398

*11	8790 X	3990	-0-	-4800 B	-0-	411	1	2608	3	N	792	1125	1	324
						100	5	871	9					
*12	9021 X	5115	-0-	-3906 B	-0-	431	1	3669	3	N	923	762	1	485
						1015	9							
*01	8339 X	5205	-0-	-3134 B	-0-	383	1	4057	3	N	695	764	1	416
						765	9							
*02	5376 X	2367	-0-	-3009 B	-0-	307	1	1482	3	N	441	554	1	303
						93	5	485	9					
*03	5673 X	279	-0-	-5394 B	-0-	268	1	11	9	N	10	152	1	161
*04	5040 X	231	-0-	-4809 B	-0-	231	1			N	-0-			161
*05	5208 X	149	-0-	-5059 B	-0-	149	1			N	-0-			161
*06	5040 X	24	-0-	-5016 B	-0-	5	1	17	3	N	-0-			161
						2	5							
*07	5353 X	5353	-0-	-0- B	-0-	286	1	3793	3	N	961	726	1	396
						217	5	1057	9					
*08	5370 X	5370	-0-	-0- B	-0-	583	1	3878	3	N	826	721	1	501
						909	9							
*09	5260 X	5260	-0-	-0- B	-0-	453	1	3981	3	N	748	728	1	521
						3	5	823	9					
*10	5423 X	5423	-0-	-0- B	-0-	281	1	4182	3	N	758	725	1	554
						126	5	834	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*11	10080 X	7192	-0-	-2888 B	-0-	1 1	5913 3	9911 3	N	955	733 1		585
						227 5	1051 9						
*12	9951 X	6679	-0-	-3272 B	-0-	1 1	5655 3		N	930	1136 1		379
						1023 9							
*01	9920 X	6986	-0-	-2934 B	-0-	5946 3	1040 9		N	945	906 1		418
*02	8876 X	2829	-0-	-6047 B	-0-	2242 3	141 5		N	405	549 1		274
						446 9							
*03	7533 X	-0-	-0-	-7533 B	-0-				N	1	188 1		87
*04	7200 X	-0-	-0-	-7200 B	-0-				N	-0-			87
*05	6975 X	-0-	-0-	-6975 B	-0-				N	-0-			87
*06	6750 X	2	-0-	-6748 B	-0-	2 1			N	-0-			87
*07	3131 X	290	-0-	-2841 B	-0-	264 3	15 5		N	10			97
						11 9							
*08	7917 X	7917	-0-	-0- B	-0-	6687 3	1230 9		N	1118	720 1		495
*09	6773 X	6773	-0-	-0- B	-0-	5916 3	4 5		N	775	718 1		552
						853 9							
*10	3436 X	3436	-0-	-0- B	-0-	2962 3	89 5		N	350	742 1		160
						385 9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887													
*11	21145 X	21145	-0-	-0- B	-0-	16379 3	630 5		N	3760	3719 1		721
						4136 9							
*12	21669 X	20068	-0-	-1601 B	-0-	16185 3	3883 9		N	3530	3784 1		467
*01	21824 X	20820	-0-	-1004 B	-0-	133 1	16745 3		N	3584	279 0	3570 1	202
						3942 9							
*02	19740 X	18467	-0-	-1273 B	-0-	569 1	13446 3		N	3280	3258 0		224
						844 5	3608 9						
*03	21855 X	19529	-0-	-2326 B	-0-	565 1	14300 3		N	3402	3405 0	183 1	38
						922 5	3742 9						
*04	21379 X	21379	-0-	-0- B	-0-	465 1	17099 3		N	3468	3469 0		37
						3815 9							
*05	20615 X	19744	-0-	-871 B	-0-	453 1	14657 3		N	3049	3049 0		37
						1280 5	3354 9						
*06	20423 X	20423	-0-	-0- B	-0-	449 1	15228 3		N	2999	3000 0		36
						1447 5	3299 9						
*07	22103 X	20204	-0-	-1899 B	-0-	383 1	15728 3		N	2913	2913 0		36
						889 5	3204 9						
*08	22103 X	14746	-0-	-7357 B	-0-	433 1	12032 3		N	2074	2075 0		35
						2281 9							
*09	24848 X	24848	-0-	-0- B	-0-	388 1	20950 3		N	3177	3176 0		36
						15 5	3495 9						
*10	33279 X	33279	-0-	-0- B	-0-	400 1	28593 3		N	3121	2152 0	551 1	454
						853 5	3433 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	38280 X	34908	-0-	-3372 B	-0-	635 1	28906 3	1111 5	4256 9	N	3869	3762 1			629
*12	40145 X	32866	-0-	-7279 B	-0-	667 1	28101 3	4098 9		N	3725	3667 1			687
*01	40145 X	29659	-0-	-10486 B	-0-	518 1	25148 3	3993 9		N	3630	2832 0	1130 1		355
*02	36260 X	25639	-0-	-10621 B	-0-	20795 3	1305 5	3539 9		N	3217	3218 0			354
*03	40145 X	27509	-0-	-12636 B	-0-	1 1	22229 3	1433 5	3846 9	N	3496	3516 0	185 1		149
*04	34920 X	24378	-0-	-10542 B	-0-	20951 3	3427 9	18707 3	1653 5	N	3115	3113 0			151
*05	32860 X	23586	-0-	-9274 B	-0-	3226 9		16882 3	1633 5	N	2933	2936 0			148
*06	28710 X	21333	-0-	-7377 B	-0-	2818 9		17398 3	993 5	N	2562	2428 0	133 1		149
*07	28396 X	21232	-0-	-7164 B	-0-	17398 3	993 5	2841 9		N	2583	2585 0			147
*08	27497 X	20533	-0-	-6964 B	-0-	17711 3	2822 9	16036 3	12 5	N	2565	2568 0			144
*09	24570 X	18653	-0-	-5917 B	-0-	2605 9		15183 3	454 5	N	2368	2371 0			141
10	23591 X	18218	-0-	-5373 B	-0-	2581 9				N	2346	1547 0	374 1		566

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650															
*11	16740 X	12820	-0-	-3920 B	-0-	373 1	9882 3	380 5	2185 9	N	1986	2052 1			347
*12	17763 X	10853	-0-	-6910 B	-0-	372 1	8682 3	1799 9		N	1635	1502 1			480
*01	24645 X	11988	-0-	-12657 B	-0-	277 1	9797 3	1914 9		N	1740	1976 1			244
*02	22260 X	9549	-0-	-12711 B	-0-	258 1	7205 3	452 5	1634 9	N	1485	1325 1			404
*03	24645 X	9425	-0-	-15220 B	-0-	339 1	6849 3	442 5	1795 9	N	1632	669 0	1129 1		238
*04	12810 X	5621	-0-	-7189 B	-0-	368 1	4184 3	1069 9		N	972	1083 0			127
*05	11997 X	4345	-0-	-7652 B	-0-	355 1	2795 3	246 5	949 9	N	863	867 0			123
*06	11610 X	4732	-0-	-6878 B	-0-	332 1	3192 3	306 5	902 9	N	820	823 0			120
*07	10571 X	3392	-0-	-7179 B	-0-	241 1	2450 3	140 5	561 9	N	510	419 0			211
*08	9424 X	2370	-0-	-7054 B	-0-	268 1	1696 3	406 9		N	369	359 1			221
*09	5610 X	20	-0-	-5590 B	-0-	20 1		95 1		N	-0-				221
*10	11346 X	11346	-0-	-0- B	-0-	266 5	8851 3	2134 9		N	1940	1801 1			360

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILD UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 279668		COMPL. DATE 05/10/2017				TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	41820 X	28881	-0-	-12939 B	-0-	25733 3	989 5	N	1963	1729	1			567
						2159 9								
*12	43214 X	28340	-0-	-14874 B	-0-	26233 3	2107 9	N	1915	1915	1			567
*01	38812 X	26945	-0-	-11867 B	-0-	24928 3	2017 9	N	1834	1925	1			476
*02	32200 X	22976	-0-	-9224 B	-0-	6 1	20062 3	N	1499	1515	1			460
						1259 5	1649 9							
*03	31155 X	25418	-0-	-5737 B	-0-	22064 3	1423 5	N	1755	1865	1			350
						1931 9								
*04	28890 X	2256	-0-	-26634 B	-0-	2100 3	156 9	N	142	369	1			123
*05	28334 X	18682	-0-	-9652 B	-0-	1 1	15452 3	N	1688	1260	1			551
						1372 5	1857 9							
*06	26070 X	21645	-0-	-4425 B	-0-	10 1	17763 3	N	1949	1797	1			703
						1728 5	2144 9							
*07	25451 X	23654	-0-	-1797 B	-0-	14 1	20427 3	N	1857	2143	1			417
						1170 5	2043 9							
*08	25420 X	19803	-0-	-5617 B	-0-	1 1	17977 3	N	1659	1453	1			623
						1825 9								
*09	21660 X	19145	-0-	-2515 B	-0-	5 1	17266 3	N	1692	1996	1			319
						13 5	1861 9							
10	23653 X	18671	-0-	-4982 B	-0-	16269 3	488 5	N	1740	1476	1			583
						1914 9								

WILD UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 279879		COMPL. DATE 07/21/2016				TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576				
*11	10050 X	9404	-0-	-646 B	-0-	340 1	7862 3	N	818	766	1			374
						302 5	900 9							
*12	10385 X	9178	-0-	-1207 B	-0-	245 1	8049 3	N	804	770	1			408
						884 9								
*01	10385 X	8910	-0-	-1475 B	-0-	253 1	7820 3	N	761	771	1			398
						837 9								
*02	9380 X	7918	-0-	-1462 B	-0-	236 1	6511 3	N	693	741	1			350
						409 5	762 9							
*03	9703 X	8667	-0-	-1036 B	-0-	453 1	6936 3	N	755	902	1			203
						447 5	831 9							
*04	9390 X	8729	-0-	-661 B	-0-	285 1	7674 3	N	700	573	1			330
						770 9								
*05	9176 X	8890	-0-	-286 B	-0-	338 1	7147 3	N	701	743	1			288
						634 5	771 9							
*06	8610 X	7912	-0-	-698 B	-0-	452 1	6206 3	N	591	537	1			342
						604 5	650 9							
*07	9021 X	7692	-0-	-1329 B	-0-	32 1	6544 3	N	674	367	1			649
						375 5	741 9							
*08	9021 X	7975	-0-	-1046 B	-0-	514 1	6836 3	N	568	891	1			326
						625 9								
*09	8730 X	2830	-0-	-5900 B	-0-	604 1	1995 3	N	209					535
						1 5	230 9							
10	8897 X	7880	-0-	-1017 B	-0-	643 1	6340 3	N	643	725	1			453
						190 5	707 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HILMER KOOPMANN A 274															
WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	47260 X	47260	-0-	-0- B	-0-	1800	1	37263	3	N	6150	5961	1		590
						1432	5	6765	9						
*12	52328 X	41799	-0-	-10529 B	-0-	1308	1	34355	3	N	5578	5616	1		552
						6136	9								
*01	54746 X	36225	-0-	-18521 B	-0-	1212	1	29333	3	N	5164	2482	0	3007 1	227
						5680	9								
*02	49448 X	29896	-0-	-19552 B	-0-	23548	3	1478	5	N	4427	4425	0		229
						4870	9								
*03	54746 X	30973	-0-	-23773 B	-0-	174	1	23894	3	N	4876	4872	0		233
						1541	5	5364	9						
*04	47250 X	28085	-0-	-19165 B	-0-	243	1	22882	3	N	4509	4504	0		238
						4960	9								
*05	41788 X	27241	-0-	-14547 B	-0-	322	1	20338	3	N	4354	3945	0	560 1	87
						1792	5	4789	9						
*06	35070 X	24730	-0-	-10340 B	-0-	60	1	18524	3	N	3965	3854	0		198
						1784	5	4362	9						
*07	33108 X	24674	-0-	-8434 B	-0-	7	1	19123	3	N	4051	4054	0		195
						1088	5	4456	9						
*08	30969 X	23189	-0-	-7780 B	-0-	585	1	18481	3	N	3748	3645	0	185 1	113
						4123	9								
*09	28080 X	21845	-0-	-6235 B	-0-	1391	1	16498	3	N	3585	3588	0		110
						12	5	3944	9						
10	27249 X	21267	-0-	-5982 B	-0-	504	1	16373	3	N	3546	2337	0	928 1	391
						489	5	3901	9						

HILMER KOOPMANN A 274															
WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494															
*11	28969 X	28969	-0-	-0- B	-0-	634	1	22750	3	N	4283	4030	1		412
						874	5	4711	9						
*12	36553 X	36553	-0-	-0- B	-0-	1083	1	30107	3	N	4875	4839	1		448
						5363	9								
*01	33506 X	33506	-0-	-0- B	-0-	1426	1	27105	3	N	4523	3513	0	1294 1	164
						4975	9								
*02	27166 X	27166	-0-	-0- B	-0-	1626	1	20072	3	N	3825	3826	0		163
						1260	5	4208	9						
*03	36487 X	27294	-0-	-9193 B	-0-	1447	1	20076	3	N	4069	4003	0		229
						1295	5	4476	9						
*04	35310 X	23638	-0-	-11672 B	-0-	1093	1	18617	3	N	3571	3289	0	358 1	153
						3928	9								
*05	36487 X	23172	-0-	-13315 B	-0-	990	1	16828	3	N	3526	3465	0	168 1	46
						1475	5	3879	9						
*06	32430 X	21155	-0-	-11275 B	-0-	1238	1	14947	3	N	3206	2836	0	372 1	44
						1443	5	3527	9						
*07	30070 X	20805	-0-	-9265 B	-0-	1082	1	15238	3	N	3288	3289	0		43
						868	5	3617	9						
*08	27280 X	21158	-0-	-6122 B	-0-	801	1	16181	3	N	3796	3796	0		43
						4176	9								
*09	23640 X	19121	-0-	-4519 B	-0-	530	1	14793	3	N	3443	3444	0		42
						11	5	3787	9						
10	23157 X	18910	-0-	-4247 B	-0-	1085	1	14075	3	N	3026	2023	0	741 1	304
						421	5	3329	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 6		RRCID -> 280750		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 13210		PERF.13402 - 19543						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	55050 X	54756	-0-	-294 B	-0-	1 1	43502 3	1672 5	9581 9	N	8710	8657 1				617
*12	61721 X	57522	-0-	-4199 B	-0-	48058 3	9464 9	2 1	44321 3	N	8604	8469 1				752
*01	63643 X	53151	-0-	-10492 B	-0-	8828 9				N	8025	5807 0	2793 1			177
*02	57484 X	43173	-0-	-14311 B	-0-	33682 3	2114 5	7377 9		N	6706	6706 0				177
*03	63643 X	45081	-0-	-18562 B	-0-	34692 3	2237 5	8152 9		N	7411	7347 0				241
*04	55650 X	40440	-0-	-15210 B	-0-	33024 3	7416 9	29914 3	2634 5	N	6742	6733 0				250
*05	57505 X	39861	-0-	-17644 B	-0-	29914 3	2634 5	7313 9		N	6648	6656 0	174 1			68
*06	51450 X	37160	-0-	-14290 B	-0-	27469 3	2652 5	7039 9		N	6399	6398 0				69
*07	47802 X	35829	-0-	-11973 B	-0-	27360 3	1560 5	6909 9		N	6281	6265 0				85
*08	45074 X	34403	-0-	-10671 B	-0-	27781 3	6622 9	26485 3	19 5	N	6020	6020 0				85
*09	40440 X	32722	-0-	-7718 B	-0-	26485 3	19 5	6218 9		N	5653	5247 0	177 1			314
10	39866 X	32631	-0-	-7235 B	-0-	25499 3	763 5	6369 9		N	5790	3833 0	1677 1			594

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 7		RRCID -> 280856		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 13099		PERF.13138 - 19281						
*11	66330 X	58177	-0-	-8153 B	-0-	1364 1	47760 3	1836 5	7217 9	N	6561	6757 1				256
*12	79205 X	46607	-0-	-32598 B	-0-	1235 1	39672 3	5700 9		N	5182	5054 1				384
*01	79205 X	37230	-0-	-41975 B	-0-	1239 1	31210 3	4781 9		N	4346	3368 0	1274 1			88
*02	71540 X	31397	-0-	-40143 B	-0-	989 1	24639 3	1546 5	4223 9	N	3839	3834 0				93
*03	75578 X	32003	-0-	-43575 B	-0-	804 1	25216 3	1626 5	4357 9	N	3961	2784 0	1076 1			194
*04	58170 X	28952	-0-	-29218 B	-0-	788 1	24186 3	3978 9		N	3616	1892 0	1677 1			241
*05	46593 X	27956	-0-	-18637 B	-0-	888 1	21230 3	1876 5	3962 9	N	3602	3613 0	182 1			48
*06	36030 X	25677	-0-	-10353 B	-0-	726 1	19504 3	1883 5	3564 9	N	3240	3235 0				53
*07	34751 X	25272	-0-	-9479 B	-0-	488 1	20080 3	1145 5	3559 9	N	3235	3236 0				52
*08	31992 X	24328	-0-	-7664 B	-0-	501 1	20448 3	3379 9		N	3072	3073 0				51
*09	28950 X	22172	-0-	-6778 B	-0-	572 1	18460 3	13 5	3127 9	N	2843	2846 0				48
10	27962 X	21637	-0-	-6325 B	-0-	632 1	17409 3	521 5	3075 9	N	2795	1844 0	753 1			246

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		R. BORCHARDT UNIT B		WELL #:	4	RRCID ->	280857	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	13127	PERF.13353	- 17190	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	14970 X	12096	-0-	-2874 B	-0-	9275 3	356 5	2465 9		N	2241	2235 1		615
*12	13609 X	12111	-0-	-1498 B	-0-	9714 3	2397 9	2465 9		N	2179	2256 1		538
*01	12896 X	10569	-0-	-2327 B	-0-	8446 3	2123 9	2465 9		N	1930	1879 1		589
*02	11284 X	8793	-0-	-2491 B	-0-	6571 3	412 5	2465 9		N	1645	1674 1		560
*03	12493 X	9234	-0-	-3259 B	-0-	6972 3	450 5	1810 9		N	1647	1669 1		538
*04	12090 X	8406	-0-	-3684 B	-0-	7028 3	1378 9	1812 9		N	1253	755 0	550 1	486
*05	12121 X	8764	-0-	-3357 B	-0-	6440 3	563 5	7028 3		N	1601	1487 0	367 1	233
*06	10230 X	8087	-0-	-2143 B	-0-	5947 3	565 5	1761 9		N	1432	1435 0		230
*07	9734 X	8026	-0-	-1708 B	-0-	6058 3	342 5	1575 9		N	1478	1482 0		226
*08	9238 X	7836	-0-	-1402 B	-0-	6244 3	1592 9	1626 9		N	1447	1451 0		222
*09	8490 X	7376	-0-	-1114 B	-0-	5870 3	4 5	1502 9		N	1365	1362 0		225
10	8773 X	7413	-0-	-1360 B	-0-	5798 3	172 5	1443 9		N	1312	1036 0	187 1	314

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #:		6	RRCID ->	282423	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	13033	PERF.13277	- 17733		
*11	63120 X	48239	-0-	-14881 B	-0-	707 1	38049 3	1462 5		N	7292	7292 1		118
*12	65224 X	45400	-0-	-19824 B	-0-	753 1	36866 3	7781 9		N	7074	7074 1		118
*01	65224 X	41667	-0-	-23557 B	-0-	823 1	33197 3	7647 9		N	6952	578 0	6388 1	104
*02	56168 X	35603	-0-	-20565 B	-0-	791 1	26926 3	1690 5		N	5633	5619 1		118
*03	54870 X	37666	-0-	-17204 B	-0-	953 1	27929 3	1690 5		N	6348	2289 0	4059 1	118
*04	48240 X	32853	-0-	-15387 B	-0-	1801 5	6983 9	776 1		N	5357	5357 0		118
*05	45415 X	31889	-0-	-13526 B	-0-	756 1	23135 3	5893 9		N	5418	5418 0		118
*06	40320 X	29374	-0-	-10946 B	-0-	786 1	21218 3	2038 5		N	4842	4293 0	549 1	118
*07	39401 X	29794	-0-	-9607 B	-0-	731 1	21624 3	786 1		N	5644	4556 0	1088 1	118
*08	37665 X	28420	-0-	-9245 B	-0-	745 1	22168 3	1231 5		N	5006	5006 0		118
*09	32850 X	26352	-0-	-6498 B	-0-	721 1	20516 3	745 1		N	4636	4636 0		118
10	31899 X	26241	-0-	-5658 B	-0-	675 1	19949 3	5507 9		N	4566	4566 0		118

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BARGMANN TRUST UNIT B															
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	41460 X	31553	-0-	-9907 B	-0-	2189	1	23104	3	N	4884	4884	1		169
						888	5	5372	9						
*12	40858 X	27430	-0-	-13428 B	-0-	2150	1	20234	3	N	4587	4587	1		169
						5046	9								
*01	38626 X	21567	-0-	-17059 B	-0-	1994	1	15558	3	N	3650	3664	1		155
						4015	9								
*02	32368 X	20191	-0-	-12177 B	-0-	1752	1	13283	3	N	3929	1502	0	2413 1	169
						834	5	4322	9						
*03	32798 X	23713	-0-	-9085 B	-0-	2024	1	16141	3	N	4097	4097	0		169
						1041	5	4507	9						
*04	31560 X	21454	-0-	-10106 B	-0-	1982	1	15508	3	N	3604	3604	0		169
						3964	9								
*05	27218 X	18769	-0-	-8449 B	-0-	1847	1	12259	3	N	3260	3260	0		169
						1077	5	3586	9						
*06	22950 X	18187	-0-	-4763 B	-0-	775	1	12695	3	N	3183	3183	0		169
						1216	5	3501	9						
*07	23715 X	18213	-0-	-5502 B	-0-	620	1	13327	3	N	3191	3191	0		169
						756	5	3510	9						
*08	23715 X	17420	-0-	-6295 B	-0-	1818	1	12245	3	N	3052	3052	0		169
						3357	9								
*09	21450 X	15667	-0-	-5783 B	-0-	1810	1	10818	3	N	2755	2755	0		169
						8	5	3031	9						
10	18786 X	14207	-0-	-4579 B	-0-	445	1	10585	3	N	2603	2603	0		169
						314	5	2863	9						

D BAKER UNIT A															
WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	92040 X	43242	-0-	-48798 B	-0-	129	1	32700	3	N	8324	8321	0		132
						1257	5	9156	9						
*12	82646 X	37901	-0-	-44745 B	-0-	135	1	29582	3	N	7440	6864	0	542 1	166
						8184	9								
*01	67580 X	34034	-0-	-33546 B	-0-	147	1	26288	3	N	6908	6924	0		150
						7599	9								
*02	57120 X	26963	-0-	-30157 B	-0-	130	1	19540	3	N	5515	5519	0	138 1	8
						1226	5	6067	9						
*03	51460 X	36122	-0-	-15338 B	-0-	189	1	26918	3	N	6617	5714	0	901 1	10
						1736	5	7279	9						
*04	43230 X	39249	-0-	-3981 B	-0-	206	1	31817	3	N	6569	6576	0		3
						7226	9								
*05	38912 X	38912	-0-	-0- B	-0-	217	1	29567	3	N	5976	5926	0		53
						2554	5	6574	9						
*06	34881 X	34881	-0-	-0- B	-0-	213	1	26045	3	N	5572	5572	0		53
						2494	5	6129	9						
*07	40548 X	34957	-0-	-5591 B	-0-	230	1	27171	3	N	5467	5464	0		56
						1542	5	6014	9						
*08	40548 X	32987	-0-	-7561 B	-0-	248	1	26953	3	N	5260	5260	0		56
						5786	9								
*09	39240 X	30005	-0-	-9235 B	-0-	237	1	24496	3	N	4776	4776	0		56
						18	5	5254	9						
10	38905 X	33310	-0-	-5595 B	-0-	276	1	26637	3	N	5095	5095	0		56
						792	5	5605	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #: 5		RRCID -> 282894		COMPL. DATE 02/08/2018				TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	42570 X	24544	-0-	-18026 B	-0-	19831 3	762 5	N	3592	3592 1						75
*12	43710 X	21936	-0-	-21774 B	-0-	18430 3	3506 9	N	3187	460 0	2727 1					75
*01	34689 X	17647	-0-	-17042 B	-0-	14424 3	3223 9	N	2930	2943 0						62
*02	30968 X	14228	-0-	-16740 B	-0-	10802 3	678 5	N	2498	2294 0	191 1					75
*03	28706 X	15056	-0-	-13650 B	-0-	11166 3	720 5	N	2882	2705 0	177 1					75
*04	24540 X	14001	-0-	-10539 B	-0-	11281 3	2720 9	N	2473	2283 0	190 1					75
*05	21948 X	14046	-0-	-7902 B	-0-	15 1	10575 3	N	2296	2296 0						75
*06	17070 X	12532	-0-	-4538 B	-0-	930 5	2526 9	N	2003	2003 0						75
*07	15748 X	11595	-0-	-4153 B	-0-	2 1	9423 3	N	2044	2044 0						75
*08	15066 X	12441	-0-	-2625 B	-0-	904 5	2203 9	N	2044	2044 0						75
*09	14010 X	12404	-0-	-1606 B	-0-	8845 3	502 5	N	2050	1700 0	350 1					75
10	14043 X	12377	-0-	-1666 B	-0-	2248 9	7 5	N	1961	1961 0						75
						2157 9	26 1	N	1882	1882 0						75
						297 5	2070 9									

M. KOOPMANN UNIT A		WELL #: 202		RRCID -> 282926		COMPL. DATE 05/23/2018				TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT							-0-

M. KOOPMANN UNIT A		WELL #: 204		RRCID -> 282932		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	61500 X	54699	-0-	-6801 B	-0-	178	1 45108	3	Y	6981	6980	0			106
						1734	5 7679	9							
*12	63550 X	50153	-0-	-13397 B	-0-	194	1 42531	3	Y	6753	6451	0	329	1	79
						7428	9								
*01	65782 X	46287	-0-	-19495 B	-0-	219	1 39291	3	Y	6161	6166	0	50	1	24
						6777	9								
*02	59416 X	39557	-0-	-19859 B	-0-	207	1 31181	3	Y	5647	5645	0			26
						1957	5 6212	9							
*03	63023 X	40202	-0-	-22821 B	-0-	219	1 31219	3	Y	6137	6136	0			27
						2013	5 6751	9							
*04	54690 X	37354	-0-	-17336 B	-0-	201	1 30954	3	Y	5635	5634	0			28
						6199	9								
*05	50158 X	35709	-0-	-14449 B	-0-	209	1 28044	3	Y	4549	4552	0			25
						2452	5 5004	9							
*06	44790 X	32795	-0-	-11995 B	-0-	209	1 25698	3	Y	4038	4039	0			24
						2446	5 4442	9							
*07	32999 X	32999	-0-	-0- B	-0-	218	1 25915	3	Y	4915	4910	0			29
						1459	5 5407	9							
*08	35340 X	30924	-0-	-4416 B	-0-	235	1 25417	3	Y	4793	4792	0			30
						5272	9								
*09	34200 X	28695	-0-	-5505 B	-0-	227	1 23357	3	Y	4631	4632	0			29
						17	5 5094	9							
10	35340 X	28761	-0-	-6579 B	-0-	237	1 22773	3	Y	4610	4610	0			29
						680	5 5071	9							

WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904															
*11	48120 X	32754	-0-	-15366 B	-0-	570	1 25746	3	N	4953	4745	1			572
						990	5 5448	9							
*12	49724 X	33148	-0-	-16576 B	-0-	471	1 27269	3	N	4916	4848	1			640
						5408	9								
*01	48143 X	17290	-0-	-30853 B	-0-	149	1 14230	3	N	2646	183	0	2769	1	334
						2911	9								
*02	37604 X	26820	-0-	-10784 B	-0-	259	1 21079	3	N	3781	1401	0	2435	1	279
						1323	5 4159	9							
*03	40114 X	30011	-0-	-10103 B	-0-	342	1 23099	3	N	4618	4603	0	162	1	132
						1490	5 5080	9							
*04	32760 X	25680	-0-	-7080 B	-0-	164	1 21203	3	N	3921	3727	0	159	1	167
						4313	9								
*05	33139 X	25126	-0-	-8013 B	-0-	4	1 19213	3	N	3833	3836	0			164
						1693	5 4216	9							
*06	29040 X	22904	-0-	-6136 B	-0-	5	1 17406	3	N	3471	3477	0			158
						1675	5 3818	9							
*07	30008 X	22689	-0-	-7319 B	-0-	17761	3 1009	5	N	3563	3565	0			156
						3919	9								
*08	30008 X	21841	-0-	-8167 B	-0-	1	1 17951	3	N	3535	3538	0			153
						3889	9								
*09	25680 X	20596	-0-	-5084 B	-0-	1	1 16858	3	N	3386	3390	0			149
						12	5 3725	9							
10	25110 X	18943	-0-	-6167 B	-0-	11	1 14801	3	N	3355	3357	0			147
						440	5 3691	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	97050 X	56171	-0-	-40879 B	-0-	235	1 45244	3	N	8139	8139	0			-0-
						1739	5 8953	9							
*12	67694 X	67694	-0-	-0- B	-0-	290	1 56915	3	N	9535	9535	0			-0-
						10489	9								
*01	61287 X	56651	-0-	-4636 B	-0-	251	1 47907	3	N	7721	7721	0			-0-
						8493	9								
*02	53956 X	43993	-0-	-9963 B	-0-	169	1 34830	3	N	6189	6189	0			-0-
						2186	5 6808	9							
*03	69657 X	48715	-0-	-20942 B	-0-	193	1 38801	3	N	6563	6563	0			-0-
						2502	5 7219	9							
*04	67410 X	47784	-0-	-19626 B	-0-	196	1 41232	3	N	5778	5778	0			-0-
						6356	9								
*05	69657 X	37568	-0-	-32089 B	-0-	168	1 29411	3	N	4910	4910	0			-0-
						2588	5 5401	9							
*06	56430 X	31230	-0-	-25200 B	-0-	148	1 24286	3	N	4058	4058	0			-0-
						2332	5 4464	9							
*07	50840 X	28245	-0-	-22595 B	-0-	134	1 22545	3	N	3896	3896	0			-0-
						1280	5 4286	9							
*08	50840 X	24856	-0-	-25984 B	-0-	114	1 21057	3	N	3350	3350	0			-0-
						3685	9								
*09	49200 X	21037	-0-	-28163 B	-0-	90	1 17610	3	N	3022	3022	0			-0-
						13	5 3324	9							
10	38657 X	18936	-0-	-19721 B	-0-	95	1 15500	3	N	2618	2618	0			-0-
						461	5 2880	9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304															
*11	113160 X	44161	-0-	-68999 B	-0-	170	1 32658	3	N	9162	9162	0			-0-
						1255	5 10078	9							
*12	78740 X	23367	-0-	-55373 B	-0-	88	1 17361	3	N	5380	5380	0			-0-
						5918	9								
*01	78740 X	37708	-0-	-41032 B	-0-	164	1 31312	3	N	5665	5665	0			-0-
						6232	9								
*02	58268 X	41696	-0-	-16572 B	-0-	159	1 32770	3	N	6101	6101	0			-0-
						2056	5 6711	9							
*03	63891 X	50508	-0-	-13383 B	-0-	200	1 40185	3	N	6847	6847	0			-0-
						2591	5 7532	9							
*04	54967 X	54967	-0-	-0- B	-0-	226	1 47494	3	N	6588	6588	0			-0-
						7247	9								
*05	59614 X	59614	-0-	-0- B	-0-	272	1 47666	3	N	6814	6814	0			-0-
						4181	5 7495	9							
*06	60811 X	60811	-0-	-0- B	-0-	297	1 48947	3	N	6256	6256	0			-0-
						4685	5 6882	9							
*07	58580 X	58580	-0-	-0- B	-0-	290	1 48691	3	N	6217	6217	0			-0-
						2760	5 6839	9							
*08	61101 X	52790	-0-	-8311 B	-0-	251	1 46491	3	N	5498	5498	0			-0-
						6048	9								
*09	62340 X	45027	-0-	-17313 B	-0-	203	1 39798	3	N	4543	4543	0			-0-
						29	5 4997	9							
10	64418 X	41851	-0-	-22567 B	-0-	218	1 35792	3	N	4344	4344	0			-0-
						1063	5 4778	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 213		RRCID -> 284278		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 12803		PERF.13086 - 17266					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	109530 X	62092	-0-	-47438 B	-0-	125 1	48692 3	1872 5	11403 9	Y	10366	10366 0			-0-
*12	113181 X	52145	-0-	-61036 B	-0-	133 1	42467 3	9545 9		Y	8677	8272 0	405 1		-0-
*01	104377 X	42420	-0-	-61957 B	-0-	141 1	34426 3	7853 9		Y	7139	7139 0			-0-
*02	57960 X	33063	-0-	-24897 B	-0-	137 1	24998 3	1569 5	6359 9	Y	5781	5781 0			-0-
*03	64170 X	29201	-0-	-34969 B	-0-	136 1	22140 3	1428 5	5497 9	Y	4997	4992 0			5
*04	62100 X	24870	-0-	-37230 B	-0-	138 1	19998 3	4734 9		Y	4304	4309 0			-0-
*05	52142 X	22244	-0-	-29898 B	-0-	133 1	16634 3	1453 5	4024 9	Y	3658	3658 0			-0-
*06	41040 X	19029	-0-	-22011 B	-0-	116 1	14158 3	1345 5	3410 9	Y	3100	3100 0			-0-
*07	36611 X	17426	-0-	-19185 B	-0-	105 1	13343 3	753 5	3225 9	Y	2932	2932 0			-0-
*08	29202 X	15201	-0-	-14001 B	-0-	99 1	12199 3	2903 9		Y	2639	2639 0			-0-
*09	24870 X	14255	-0-	-10615 B	-0-	98 1	11435 3	8 5	2714 9	Y	2467	2467 0			-0-
10	22258 X	13331	-0-	-8927 B	-0-	72 1	10370 3	306 5	2583 9	Y	2348	2348 0			-0-

HOOKS		WELL #: 211		RRCID -> 284279		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 12883		PERF.13070 - 18417					
*11	113070 X	80106	-0-	-32964 B	-0-	157 1	60974 3	2344 5	16631 9	Y	15119	15119 0			-0-
*12	116839 X	75521	-0-	-41318 B	-0-	188 1	60008 3	15325 9		Y	13932	13281 0	651 1		-0-
*01	89156 X	64191	-0-	-24965 B	-0-	209 1	50955 3	13027 9		Y	11843	11843 0			-0-
*02	80528 X	50001	-0-	-30527 B	-0-	203 1	37230 3	2336 5	10232 9	Y	9302	9302 0			-0-
*03	82770 X	47542	-0-	-35228 B	-0-	218 1	35379 3	2281 5	9664 9	Y	8785	8776 0			9
*04	80100 X	39694	-0-	-40406 B	-0-	217 1	31485 3	7992 9		Y	7265	7274 0			-0-
*05	75516 X	36580	-0-	-38936 B	-0-	217 1	27019 3	2358 5	6986 9	Y	6351	6351 0			-0-
*06	62130 X	31993	-0-	-30137 B	-0-	193 1	23646 3	2244 5	5910 9	Y	5373	5373 0			-0-
*07	29866 X	29866	-0-	-0- B	-0-	179 1	22699 3	1280 5	5708 9	Y	5189	5189 0			-0-
*08	41168 X	28244	-0-	-12924 B	-0-	185 1	22786 3	5273 9		Y	4794	4794 0			-0-
*09	39690 X	25138	-0-	-14552 B	-0-	176 1	20404 3	15 5	4543 9	Y	4130	4130 0			-0-
10	36580 X	24179	-0-	-12401 B	-0-	134 1	19113 3	565 5	4367 9	Y	3970	3970 0			-0-

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 101		RRCID -> 284288		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13652 - 17898			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	116460 X	66490	-0-	-49970 B	-0-	77 1	56769 3	Y	6784	6784 0	-0-		
						2182 5	7462 9						
*12	120342 X	54893	-0-	-65449 B	-0-	82 1	48582 3	Y	5663	5663 0	-0-		
						6229 9							
*01	183582 X	46400	-0-	-137182 B	-0-	52 1	41533 3	Y	4377	4377 0	-0-		
						4815 9							
*02	153356 X	37586	-0-	-115770 B	-0-	39 1	31739 3	Y	3469	3469 0	-0-		
						1992 5	3816 9						
*03	68944 X	40332	-0-	-28612 B	-0-	27 1	34881 3	Y	2886	2886 0	-0-		
						2249 5	3175 9						
*04	66480 X	32983	-0-	-33497 B	-0-	14 1	30152 3	Y	2561	2561 0	-0-		
						2817 9							
*05	54901 X	30846	-0-	-24055 B	-0-	40 1	26139 3	Y	2145	2145 0	-0-		
						2307 5	2360 9						
*06	44910 X	24904	-0-	-20006 B	-0-	54 1	20977 3	Y	1683	1683 0	-0-		
						2022 5	1851 9						
*07	23284 X	23284	-0-	-0- B	-0-	66 1	20443 3	Y	1464	1464 0	-0-		
						1165 5	1610 9						
*08	40331 X	20619	-0-	-19712 B	-0-	65 1	19373 3	Y	1074	1074 0	-0-		
						1181 9							
*09	32970 X	18339	-0-	-14631 B	-0-	66 1	17596 3	Y	604	604 0	-0-		
						13 5	664 9						
10	30845 X	21342	-0-	-9503 B	-0-	106 1	19494 3	Y	1054	1054 0	-0-		
						583 5	1159 9						

P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 13432 PERF.13760 - 17795													
*11	116460 X	83022	-0-	-33438 B	-0-	98 1	71559 3	Y	7831	7831 0	-0-		
						2751 5	8614 9						
*12	120342 X	67813	-0-	-52529 B	-0-	102 1	60488 3	Y	6566	6566 0	-0-		
						7223 9							
*01	188201 X	69020	-0-	-119181 B	-0-	78 1	61909 3	Y	6394	6394 0	-0-		
						7033 9							
*02	169988 X	50206	-0-	-119782 B	-0-	52 1	42502 3	Y	4532	4532 0	-0-		
						2667 5	4985 9						
*03	103943 X	69078	-0-	-34865 B	-0-	46 1	59802 3	Y	4885	4885 0	-0-		
						3856 5	5374 9						
*04	83010 X	58406	-0-	-24604 B	-0-	24 1	53997 3	Y	3986	3986 0	-0-		
						4385 9							
*05	69006 X	52999	-0-	-16007 B	-0-	68 1	44991 3	Y	3608	3608 0	-0-		
						3971 5	3969 9						
*06	66840 X	44863	-0-	-21977 B	-0-	97 1	37875 3	Y	2944	2944 0	-0-		
						3653 5	3238 9						
*07	43337 X	43337	-0-	-0- B	-0-	122 1	37555 3	Y	3201	3201 0	-0-		
						2139 5	3521 9						
*08	69068 X	38085	-0-	-30983 B	-0-	117 1	35032 3	Y	2669	2669 0	-0-		
						2936 9							
*09	58410 X	25433	-0-	-32977 B	-0-	89 1	23664 3	Y	1512	1512 0	-0-		
						17 5	1663 9						
10	53010 X	24688	-0-	-28322 B	-0-	118 1	21751 3	Y	1974	1974 0	-0-		
						648 5	2171 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13909 - 17926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	116460 X	64377	-0-	-52083 B	-0-	76	1	55888	3	Y	5695	5695	0	-0-
						2148	5	6265	9					
*12	120342 X	49927	-0-	-70415 B	-0-	76	1	44784	3	Y	4606	4606	0	-0-
						5067	9							
*01	151187 X	51290	-0-	-99897 B	-0-	58	1	46076	3	Y	4687	4687	0	-0-
						5156	9							
*02	109592 X	36976	-0-	-72616 B	-0-	39	1	31298	3	Y	3341	3341	0	-0-
						1964	5	3675	9					
*03	66526 X	39270	-0-	-27256 B	-0-	26	1	33559	3	Y	3201	3201	0	-0-
						2164	5	3521	9					
*04	64380 X	37115	-0-	-27265 B	-0-	15	1	33798	3	Y	3002	3002	0	-0-
						3302	9							
*05	51305 X	33574	-0-	-17731 B	-0-	42	1	27688	3	Y	3096	3096	0	-0-
						2438	5	3406	9					
*06	49650 X	28429	-0-	-21221 B	-0-	60	1	23352	3	Y	2520	2520	0	-0-
						2245	5	2772	9					
*07	25995 X	25995	-0-	-0- B	-0-	72	1	22201	3	Y	2235	2235	0	-0-
						1263	5	2459	9					
*08	39277 X	27828	-0-	-11449 B	-0-	85	1	25435	3	Y	2098	2098	0	-0-
						2308	9							
*09	37110 X	30704	-0-	-6406 B	-0-	107	1	28445	3	Y	1937	1937	0	-0-
						21	5	2131	9					
10	33573 X	29303	-0-	-4270 B	-0-	140	1	25853	3	Y	2308	2308	0	-0-
						771	5	2539	9					

P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699

*11	137910 X	59888	-0-	-78022 B	-0-	69	1	50931	3	Y	6300	6300	0	-0-
						1958	5	6930	9					
*12	142507 X	47728	-0-	-94779 B	-0-	71	1	42133	3	Y	5022	5022	0	-0-
						5524	9							
*01	174778 X	56498	-0-	-118280 B	-0-	64	1	51458	3	Y	4524	4524	0	-0-
						4976	9							
*02	113876 X	41765	-0-	-72111 B	-0-	44	1	35854	3	Y	3288	3288	0	-0-
						2250	5	3617	9					
*03	62093 X	42935	-0-	-19158 B	-0-	28	1	36938	3	Y	3261	3261	0	-0-
						2382	5	3587	9					
*04	59880 X	35644	-0-	-24236 B	-0-	15	1	32752	3	Y	2615	2615	0	-0-
						2877	9							
*05	56513 X	32841	-0-	-23672 B	-0-	42	1	27759	3	Y	2355	2355	0	-0-
						2449	5	2591	9					
*06	54690 X	27163	-0-	-27527 B	-0-	58	1	22751	3	Y	1965	1965	0	-0-
						2192	5	2162	9					
*07	24900 X	24900	-0-	-0- B	-0-	70	1	21626	3	Y	1793	1793	0	-0-
						1232	5	1972	9					
*08	42935 X	22056	-0-	-20879 B	-0-	68	1	20241	3	Y	1588	1588	0	-0-
						1747	9							
*09	35640 X	18422	-0-	-17218 B	-0-	65	1	17242	3	Y	1003	1003	0	-0-
						12	5	1103	9					
10	32829 X	19495	-0-	-13334 B	-0-	95	1	17415	3	Y	1332	1332	0	-0-
						520	5	1465	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	62700 X	24897	-0-	-37803 B	-0-	31	1	22523	3	Y	1343	1343	0	-0-
						866	5	1477	9					
*12	64790 X	19693	-0-	-45097 B	-0-	31	1	18489	3	Y	1066	1066	0	-0-
						1173	9							
*01	70029 X	43216	-0-	-26813 B	-0-	51	1	40747	3	Y	2198	2198	0	-0-
						2418	9							
*02	46844 X	43077	-0-	-3767 B	-0-	47	1	38376	3	Y	2042	2042	0	-0-
						2408	5	2246	9					
*03	25761 X	4054	-0-	-21707 B	-0-	2	1	3015	3	Y	766	766	0	-0-
						194	5	843	9					
*04	41820 X	6406	-0-	-35414 B	-0-	3	1	6020	3	Y	348	348	0	-0-
						383	9							
*05	47647 X	43450	-0-	-4197 B	-0-	58	1	38356	3	Y	1492	1492	0	-0-
						3395	5	1641	9					
*06	46140 X	30278	-0-	-15862 B	-0-	69	1	26590	3	Y	948	948	0	-0-
						2576	5	1043	9					
*07	25779 X	25779	-0-	-0- B	-0-	75	1	23003	3	Y	1262	1262	0	-0-
						1313	5	1388	9					
*08	43462 X	21927	-0-	-21535 B	-0-	69	1	20662	3	Y	1087	1087	0	-0-
						1196	9							
*09	42060 X	17680	-0-	-24380 B	-0-	63	1	16850	3	Y	686	686	0	-0-
						12	5	755	9					
10	43462 X	10789	-0-	-32673 B	-0-	54	1	9851	3	Y	536	536	0	-0-
						294	5	590	9					

STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489														
*11	209670 X	109358	-0-	-100312 B	-0-	428	1	82478	3	N	21165	21165	0	-0-
						3170	5	23282	9					
*12	147870 X	99029	-0-	-48841 B	-0-	396	1	77719	3	N	19013	19013	0	-0-
						20914	9							
*01	142228 X	83421	-0-	-58807 B	-0-	340	1	64909	3	N	16520	16520	0	-0-
						18172	9							
*02	118300 X	70668	-0-	-47632 B	-0-	250	1	51558	3	N	14204	14204	0	-0-
						3236	5	15624	9					
*03	124186 X	70038	-0-	-54148 B	-0-	257	1	51651	3	N	13454	13454	0	-0-
						3331	5	14799	9					
*04	109350 X	60383	-0-	-48967 B	-0-	225	1	47296	3	N	11693	11693	0	-0-
						12862	9							
*05	99014 X	55546	-0-	-43468 B	-0-	225	1	40399	3	N	10415	10415	0	-0-
						3465	5	11457	9					
*06	80730 X	47847	-0-	-32883 B	-0-	204	1	34741	3	N	8799	8799	0	-0-
						3223	5	9679	9					
*07	78244 X	43194	-0-	-35050 B	-0-	182	1	31439	3	N	8943	8943	0	-0-
						1736	5	9837	9					
*08	70029 X	54486	-0-	-15543 B	-0-	234	1	44203	3	N	9135	9135	0	-0-
						10049	9							
*09	69480 X	69480	-0-	-0- B	-0-	294	1	58509	3	N	9668	9668	0	-0-
						42	5	10635	9					
*10	66190 X	66190	-0-	-0- B	-0-	327	1	54279	3	N	9083	9083	0	-0-
						1593	5	9991	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	SHUT IN	117548	-0-	117548 B	117548	97	1	84111	3	N	30309	30309	0	-0-
						33340	9							
*05	SHUT IN	163588	-0-	163588 B	281136	110	1	114554	3	N	35583	35583	0	-0-
						9783	5	39141	9					
*06	SHUT IN	168035	-0-	168035 B	449171	126	1	122816	3	N	30587	30587	0	-0-
						11447	5	33646	9					
*07	587056 X	137885	-0-	-449171 B	-0-	110	1	107657	3	N	21896	21896	0	-0-
						6032	5	24086	9					
*08	120156 X	107251	-0-	-12905 B	-0-	107	1	89804	3	N	15764	15764	0	-0-
						17340	9							
*09	116280 X	67634	-0-	-48646 B	-0-	29	1	55689	3	N	10796	10796	0	-0-
						40	5	11876	9					
*10	120156 X	68736	-0-	-51420 B	-0-	20	1	55717	3	N	10329	10329	0	-0-
						1637	5	11362	9					
SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879														
*04	SHUT IN	110863	-0-	110863 B	110863	93	1	79974	3	N	27996	27996	0	-0-
						30796	9							
*05	SHUT IN	175546	-0-	175546 B	286409	118	1	122735	3	N	38376	38376	0	-0-
						10479	5	42214	9					
*06	SHUT IN	140153	-0-	140153 B	426562	101	1	99213	3	N	28781	28781	0	-0-
						9180	5	31659	9					
*07	SHUT IN	125134	-0-	125134 B	551696	93	1	91484	3	N	25887	25887	0	-0-
						5081	5	28476	9					
*08	650023 X	98327	-0-	-551696 B	-0-	91	1	77223	3	N	19103	19103	0	-0-
						21013	9							
*09	152820 X	79832	-0-	-72988 B	-0-	33	1	64322	3	N	14028	14028	0	-0-
						46	5	15431	9					
*10	157914 X	34688	-0-	-123226 B	-0-	10	1	26433	3	N	6795	6795	0	-0-
						770	5	7475	9					
SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169														
*04	SHUT IN	109910	-0-	109910 B	109910	92	1	79306	3	N	27738	27738	0	-0-
						30512	9							
*05	SHUT IN	156445	-0-	156445 B	266355	105	1	109444	3	N	34137	34137	0	-0-
						9345	5	37551	9					
*06	SHUT IN	154526	-0-	154526 B	420881	112	1	109617	3	N	31499	31499	0	-0-
						10148	5	34649	9					
*07	SHUT IN	141874	-0-	141874 B	562755	106	1	103722	3	N	29350	29350	0	-0-
						5761	5	32285	9					
*08	675209 X	112454	-0-	-562755 B	-0-	103	1	86733	3	N	23289	23289	0	-0-
						25618	9							
*09	111300 X	109215	-0-	-2085 B	-0-	43	1	85260	3	N	21684	21684	0	-0-
						60	5	23852	9					
*10	115010 X	71593	-0-	-43417 B	-0-	19	1	53994	3	N	14554	14554	0	-0-
						1571	5	16009	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13460 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	118847	-0-	118847 B	118847	101	1	86956	3	N	28900	28900	0	-0-
						31790	9							
*05	SHUT IN	165186	-0-	165186 B	284033	113	1	117597	3	N	34005	34005	0	-0-
						10070	5	37406	9					
*06	SHUT IN	154714	-0-	154714 B	438747	116	1	113257	3	N	27984	27984	0	-0-
						10559	5	30782	9					
*07	SHUT IN	119988	-0-	119988 B	558735	94	1	92080	3	N	20605	20605	0	-0-
						5148	5	22666	9					
*08	SHUT IN	72483	-0-	72483 B	631218	71	1	59266	3	N	11951	11951	0	-0-
						13146	9							
*09	SHUT IN	50397	-0-	50397 B	681615	21	1	41109	3	N	8398	8398	0	-0-
						29	5	9238	9					
10	SHUT IN	49837	-0-	49837 B	731452	14	1	39420	3	N	8407	8407	0	-0-
						1155	5	9248	9					

SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104														
*04	SHUT IN	121959	-0-	121959 B	121959	102	1	88262	3	N	30541	30541	0	-0-
						33595	9							
*05	SHUT IN	162175	-0-	162175 B	284134	110	1	114532	3	N	34307	34307	0	-0-
						9795	5	37738	9					
*06	SHUT IN	155500	-0-	155500 B	439634	114	1	111669	3	N	30318	30318	0	-0-
						10367	5	33350	9					
*07	563856 X	124222	-0-	-439634 B	-0-	93	1	91652	3	N	24891	24891	0	-0-
						5097	5	27380	9					
*08	118978 X	85420	-0-	-33558 B	-0-	80	1	67203	3	N	16488	16488	0	-0-
						18137	9							
*09	115140 X	69556	-0-	-45584 B	-0-	29	1	55979	3	N	12280	12280	0	-0-
						40	5	13508	9					
*10	118978 X	60363	-0-	-58615 B	-0-	17	1	47115	3	N	10775	10775	0	-0-
						1378	5	11853	9					

BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883														
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 21430														
*02	176840 X	155410	-0-	-21430 B	-21430	147	1	118856	3	N	26316	26316	0	-0-
						7459	5	28948	9					
*03	223143 X	244573	-0-	21430 B	-0-	187	1	192764	3	N	35628	35628	0	-0-
						12431	5	39191	9					
*04	246464 X	246464	-0-	-0- B	-0-	235	1	209556	3	N	33339	33339	0	-0-
						36673	9							
*05	224599 X	224599	-0-	-0- B	-0-	229	1	177962	3	N	28047	28047	0	-0-
						15556	5	30852	9					
*06	194610 X	106071	-0-	-88539 B	-0-	169	1	85161	3	N	11477	11477	0	-0-
						8116	5	12625	9					
*07	52291 X	52291	-0-	-0- B	-0-	106	1	42412	3	N	6706	6706	0	-0-
						2396	5	7377	9					
*08	201097 X	68343	-0-	-132754 B	-0-	154	1	59759	3	N	7664	7664	0	-0-
						8430	9							
*09	194610 X	73647	-0-	-120963 B	-0-	185	1	64978	3	N	7670	7670	0	-0-
						47	5	8437	9					
10	201097 X	77600	-0-	-123497 B	-0-	203	1	68020	3	N	6685	6685	0	-0-
						2023	5	7354	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 22924																
*02		188449 X	165525	-0-	-22924 B	-22924	154	1	124148	3	N	30393	30393	0		-0-
							7791	5	33432	9						
*03		247489 X	270413	-0-	22924 B	-0-	201	1	207675	3	N	44676	44676	0		-0-
							13393	5	49144	9						
*04		DELQ PR	253570	-0-	253570 B	253570	236	1	210592	3	N	38856	38856	0		-0-
							42742	9								
*05		492183 X	238613	-0-	-253570 B	-0-	255	1	196944	3	N	21928	21928	0		-0-
							17293	5	24121	9						
*06		136230 X	118154	-0-	-18076 B	-0-	186	1	93826	3	N	13834	13834	0		-0-
							8925	5	15217	9						
*07		78582 X	78582	-0-	-0- B	-0-	165	1	65660	3	N	8215	8215	0		-0-
							3720	5	9037	9						
*08		95924 X	95924	-0-	-0- B	-0-	216	1	83797	3	N	10828	10828	0		-0-
							11911	9								
*09		136230 X	89431	-0-	-46799 B	-0-	225	1	79014	3	N	9214	9214	0		-0-
							57	5	10135	9						
10		140771 X	93612	-0-	-47159 B	-0-	248	1	82865	3	N	7302	7302	0		-0-
							2467	5	8032	9						
SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 13345 PERF. N/A																
*04		SHUT IN	127606	-0-	127606 B	127606	106	1	91988	3	N	32284	32284	0		-0-
							35512	9								
*05		SHUT IN	177245	-0-	177245 B	304851	118	1	123292	3	N	39379	39379	0		-0-
							10518	5	43317	9						
*06		SHUT IN	158477	-0-	158477 B	463328	115	1	112335	3	N	32390	32390	0		-0-
							10398	5	35629	9						
*07		SHUT IN	146339	-0-	146339 B	609667	109	1	107304	3	N	29967	29967	0		-0-
							5962	5	32964	9						
*08		SHUT IN	100339	-0-	100339 B	710006	93	1	78726	3	N	19564	19564	0		-0-
							21520	9								
*09		SHUT IN	69219	-0-	69219 B	779225	28	1	55219	3	N	12666	12666	0		-0-
							39	5	13933	9						
10		SHUT IN	47874	-0-	47874 B	827099	13	1	37030	3	N	8864	8864	0		-0-
							1081	5	9750	9						
BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528																
*02		0 W	185822	-0-	185822 B	185822	170	1	137358	3	N	36067	36067	0		-0-
							8620	5	39674	9						
*03		0 W	213861	-0-	213861 B	399683	157	1	161639	3	N	37855	37855	0		-0-
							10424	5	41641	9						
*04		0 W	213530	-0-	213530 B	613213	195	1	173836	3	N	35908	35908	0		-0-
							39499	9								
*05		0 W	210199	-0-	210199 B	823412	207	1	161103	3	N	31691	31691	0		-0-
							14029	5	34860	9						
*06		0 W	141680	-0-	141680 B	965092	219	1	110641	3	N	18479	18479	0		-0-
							10493	5	20327	9						
*07		0 W	119017	-0-	119017 B	1084109	236	1	94418	3	N	17310	17310	0		-0-
							5322	5	19041	9						
*08		0 W	75422	-0-	75422 B	1159531	161	1	62482	3	N	11617	11617	0		-0-
							12779	9								
*09		0 W	53054	-0-	53054 B	1212585	121	1	43036	3	N	8969	8969	0		-0-
							31	5	9866	9						
10		0 W	58996	-0-	58996 B	1271581	139	1	46881	3	N	9632	9632	0		-0-
							1381	5	10595	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
BUTLER A-304-BRYSCH USW A		WELL #:		1	RRCID -> 287175		COMPL. DATE	01/07/2019	TOTAL DEPTH	13530	PERF.13806	- 20720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		0	14663	-0-	14663 B	14663	21 1	10991 3	N	3319	3319 0		-0-
							3651 9						
*02		0	96448	-0-	96448 B	111111	87 1	70037 3	N	19935	19935 0		-0-
							4395 5	21929 9					
*03		0	199342	-0-	199342 B	310453	144 1	149086 3	N	36816	36816 0		-0-
							9614 5	40498 9					
*04		0	142854	-0-	142854 B	453307	128 1	113859 3	N	26243	26243 0		-0-
							28867 9						
*05	588330	X	135023	-0-	-453307 B	-0-	129 1	100985 3	N	22855	22855 0		-0-
							8768 5	25141 9					
*06	176580	X	68552	-0-	-108028 B	-0-	104 1	52570 3	N	9917	9917 0		-0-
							4969 5	10909 9					
*07	182466	X	49280	-0-	-133186 B	-0-	95 1	38027 3	N	8201	8201 0		-0-
							2137 5	9021 9					
*08	182466	X	55242	-0-	-127224 B	-0-	119 1	46435 3	N	7898	7898 0		-0-
							8688 9						
09	176580	X	57644	-0-	-118936 B	-0-	141 1	49577 3	N	7173	7173 0		-0-
							36 5	7890 9					
10	182466	X	61898	-0-	-120568 B	-0-	160 1	53665 3	N	5890	5890 0		-0-
							1594 5	6479 9					

BUTLER A-304-BRYSCH USW B		WELL #:		1	RRCID -> 287203		COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	13693	PERF.14275	- 21325	
*01		0	19114	-0-	19114 B	19114	29 1	15031 3	N	3685	3685 0		-0-
							4054 9						
*02		0	133785	-0-	133785 B	152899	125 1	101333 3	N	23607	23607 0		-0-
							6359 5	25968 9					
*03		0	215303	-0-	215303 B	368202	162 1	167592 3	N	33401	33401 0		-0-
							10808 5	36741 9					
*04		0	239740	-0-	239740 B	607942	224 1	200141 3	N	35795	35795 0		-0-
							39375 9						
*05	851236	X	243294	-0-	-607942 B	-0-	242 1	188242 3	N	34909	34909 0		-0-
							16410 5	38400 9					
*06	171417	X	171417	-0-	-0- B	-0-	267 1	134632 3	N	21579	21579 0		-0-
							12781 5	23737 9					
*07	148242	X	74168	-0-	-74074 B	-0-	152 1	60875 3	N	8816	8816 0		-0-
							3443 5	9698 9					
*08	148242	X	79270	-0-	-68972 B	-0-	176 1	68193 3	N	9910	9910 0		-0-
							10901 9						
*09	143460	X	75162	-0-	-68298 B	-0-	186 1	65432 3	N	8634	8634 0		-0-
							47 5	9497 9					
10	148242	X	78128	-0-	-70114 B	-0-	203 1	67902 3	N	7277	7277 0		-0-
							2018 5	8005 9					

CWR MANAGEMENT LLC		195786											
WESTHOFF SWD		WELL #:		1	RRCID -> 265668		COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7871	PERF. 7642	- 7834	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
KRAUSE				WELL #:	1	RRCID ->	255061	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.13375	-	16375	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-				257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-				257
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-				257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-				257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-				257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-				257

CROW A				WELL #:	1H	RRCID ->	261062	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13395	-	17773
05	4030 X	4008	-0-	-22 B	-23205	889	1	2536	3	N	530	386	1	314
						583	9							
06	3960 X	3789	-0-	-171 B	-23205	870	1	2379	3	N	491	567	1	238
						540	9							
*07	4092 X	3840	-0-	-252 B	-23205	898	1	2388	3	N	504	523	1	218
						554	9					1	8	
08	4092 X	3820	-0-	-272 B	-23205	899	1	2367	3	N	504	372	1	350
						554	9							
09	3960 X	3546	-0-	-414 B	-23205	870	1	2125	3	N	501	552	1	299
						551	9							
10	3999 X	3558	-0-	-441 B	-23205	898	1	2102	3	N	507	570	1	236
						558	9							

POKLUDA A				WELL #:	1H	RRCID ->	261095	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	13722	PERF.13650	-	19210
05	29684 X	29684	-0-	-0- B	-0-	1051	1	23594	3	N	4581	4714	1	209
						5039	9							
06	20808 X	20808	-0-	-0- B	-0-	856	1	16270	3	N	3347	3159	1	397
						3682	9							
*07	15132 X	15132	-0-	-0- B	-0-	569	1	11898	3	N	2423	2394	1	352
						2665	9					74	8	
08	12617 X	3981	-0-	-8636 B	-0-	193	1	2942	3	N	769	889	1	232
						846	9							
09	12210 X	193	-0-	-12017 B	-0-	140	1	35	3	N	16	146	1	102
						18	9							
10	12617 X	1385	-0-	-11232 B	-0-	1139	1	55	3	N	174	189	1	87
						191	9							

NATHO A				WELL #:	1H	RRCID ->	263734	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13789	PERF.13869	-	16819
05	2356 N	2423	-0-	67 B	-138646	2238	3	185	9	N	168	168	1	165
06	2340 N	2210	-0-	-130 B	-138646	2052	3	158	9	N	144	157	1	152
*07	2418 N	2278	-0-	-140 B	-138646	2116	3	162	9	N	147	156	1	143
08	2418 N	2213	-0-	-205 B	-138646	2079	3	134	9	N	122	167	1	98
09	2190 N	2061	-0-	-129 B	-138646	1904	3	157	9	N	143	151	1	90
10	2263 N	2036	-0-	-227 B	-138646	1829	3	207	9	N	188			278

JACOBS A				WELL #:	1H	RRCID ->	263746	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13203	PERF.13329	-	17673
05	1519 X	947	-0-	-572 B	-15304	731	1	77	3	N	126	192	1	107
						139	9							
06	1440 X	1218	-0-	-222 B	-15304	1014	1	50	3	N	140			247
						154	9							
*07	1271 N	1121	-0-	-150 B	-15304	878	1	107	3	N	124	193	1	177
						136	9					1	8	
08	961 N	1372	-0-	411 B	-14893	1128	1	120	3	N	113	177	1	113
						124	9							
09	1200 N	1377	-0-	177 B	-14716	1155	1	91	3	N	119			232
						131	9							
10	1116 N	1345	-0-	229 B	-14487	1186	1	51	3	N	98	178	1	152
						108	9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.// 216378											
ORMAND A		WELL #:		1H	RRCID ->	263749	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL	DEPTH	13498	PERF.	13787 - 16220
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	1705 N	1276	-0-	-429 B	-0-	1210	11 3	N	50	200 1	146		
						55							
06	2010 N	1255	-0-	-755 B	-0-	1178	77 9	N	70		216		
*07	1767 N	1293	-0-	-474 B	-0-	1240	53 9	N	48	187 1	77		
08	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1200	273 3	N	52		129		
						57							
09	1620 N	1274	-0-	-346 B	-0-	1162	47 3	N	59		188		
						65							
*10	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1240	233 3	N	54	182 1	60		
						59							

MARIE A		WELL #:		1H	RRCID ->	263750	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL	DEPTH	13562	PERF.	13746 - 18674
05	7874 X	7402	-0-	-472 B	-53123	1052	5947 3	N	366	368 1	245		
						403							
06	8160 X	6514	-0-	-1646 B	-53123	1018	5162 3	N	304	373 1	176		
						334							
*07	8432 X	6805	-0-	-1627 B	-53123	1054	5407 3	N	313	366 1	123		
						344							
08	7719 X	6984	-0-	-735 B	-53123	1054	5591 3	N	308	182 1	249		
						339							
09	7170 X	6558	-0-	-612 B	-53123	1016	5222 3	N	291	365 1	175		
						320							
10	7409 X	5843	-0-	-1566 B	-53123	1050	4492 3	N	274	184 1	265		
						301							

BOYSEN B		WELL #:		1H	RRCID ->	263776	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL	DEPTH	12532	PERF.	12897 - 18485
05	806 N	969	-0-	163 B	-6164	497	144 3	N	298	193 1	348		
						328							
06	1020 N	984	-0-	-36 B	-6164	371	308 3	N	277	397 1	228		
						305							
*07	899 N	1048	-0-	149 B	-6015	319	390 3	N	308	171 1	363	2 8	
						339							
08	961 N	1465	-0-	504 B	-5511	423	681 3	N	328	360 1	331		
						361							
09	960 N	964	-0-	4 B	-5507	391	270 3	N	275	376 1	230		
						303							
10	1054 N	1502	-0-	448 B	-5059	843	301 3	N	325	187 1	368		
						358							

BUCHHORN B		WELL #:		1H	RRCID ->	264147	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL	DEPTH	13398	PERF.	13811 - 19987
05	4464 X	4165	-0-	-299 B	-0-	624	3218 3	N	294	380 1	148		
						323							
06	4290 X	3991	-0-	-299 B	-0-	580	3115 3	N	269	176 1	241		
						296							
*07	4433 X	4136	-0-	-297 B	-0-	469	3357 3	N	282	364 1	159		
						310							
08	4433 X	3990	-0-	-443 B	-0-	520	3180 3	N	264	370 1	53		
						290							
09	4110 X	3863	-0-	-247 B	-0-	506	3058 3	N	272	186 1	139		
						299							
10	4154 X	4049	-0-	-105 B	-0-	733	2978 3	N	307	197 1	249		
						338							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
J-HERMANN D		WELL #:		1H	RRCID ->	265750	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	13617	PERF.13695	-	17692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1592 X	1592	-0-	-0- B	-0-	212 1	1202 3	N	162	178 1		249
							178 9						
06		1720 X	1720	-0-	-0- B	-0-	198 1	1322 3	N	182	177 1		254
							200 9						
*07		1484 X	1484	-0-	-0- B	-0-	148 1	1167 3	N	154	187 1		221
							169 9						
08		857 X	857	-0-	-0- B	-0-	95 1	604 3	N	144	176 1		189
							158 9						
09		712 X	712	-0-	-0- B	-0-	99 1	441 3	N	156	170 1		175
							172 9						
*10		902 X	902	-0-	-0- B	-0-	98 1	664 3	N	127	148 1		154
							140 9						

CROW A		WELL #:		2H	RRCID ->	266110	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13707	-	18275
05		5242 X	5242	-0-	-0- B	-0-	795 1	3601 3	N	769	741 1		320
							846 9						
06		5490 X	5014	-0-	-476 B	-0-	668 1	3597 3	N	681	763 1		238
							749 9						
*07		5673 X	4885	-0-	-788 B	-0-	782 1	3315 3	N	716	748 1	3 8	203
							788 9						
08		5239 X	4572	-0-	-667 B	-0-	820 1	2987 3	N	695	619 1		279
							765 9						
09		5070 X	4189	-0-	-881 B	-0-	738 1	2748 3	N	639	764 1		154
							703 9						
10		5239 X	4091	-0-	-1148 B	-0-	821 1	2515 3	N	686	753 1		87
							755 9						

LANE A		WELL #:		1H	RRCID ->	266390	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	13627	PERF.13816	-	18283
05		5363 X	4180	-0-	-1183 B	-23604	17 1	3792 3	N	337	360 1		175
							371 9						
06		5250 X	4337	-0-	-913 B	-23604	25 1	3942 3	N	336	353 1		158
							370 9						
*07		5425 X	5619	-0-	194 B	-23410	155 1	5059 3	N	368	373 1		153
							405 9						
08		4743 X	4109	-0-	-634 B	-23410	307 1	3472 3	N	300	367 1		86
							330 9						
09		4260 X	3798	-0-	-462 B	-23410	299 1	3182 3	N	288	196 1		178
							317 9						
10		5611 X	3992	-0-	-1619 B	-23410	346 1	3325 3	N	292	193 1		277
							321 9						

LANE B		WELL #:		1H	RRCID ->	266391	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	13793	PERF.13626	-	19088
05		5363 X	5162	-0-	-201 B	-10695	23 1	4827 3	N	284	193 1		248
							312 9						
06		5220 X	5119	-0-	-101 B	-10695	32 1	4804 3	N	257	348 1		157
							283 9						
*07		5394 X	5366	-0-	-28 B	-10695	150 1	4900 3	N	287	178 1		266
							316 9						
08		5394 X	5559	-0-	165 B	-10530	408 1	4837 3	N	285	375 1		176
							314 9						
09		5160 X	5204	-0-	44 B	-10486	403 1	4531 3	N	245	262 1		159
							270 9						
10		5363 X	4934	-0-	-429 B	-10486	438 1	4207 3	N	263	198 1		224
							289 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4154 X	2970	-0-	-1184 B	-39299	2692	3	278	9	N	253	339	1		107
06	3690 X	3359	-0-	-331 B	-39299	3067	3	292	9	N	265	187	1		185
*07	3627 X	3287	-0-	-340 B	-39299	14	1	2973	3	N	273	365	1		93
						300	9								
08	3627 X	3053	-0-	-574 B	-39299	59	1	2683	3	N	283	177	1		199
						311	9								
09	3420 X	3032	-0-	-388 B	-39299	556	1	2225	3	N	228	335	1		92
						251	9								
10	3472 X	3363	-0-	-109 B	-39299	583	1	2455	3	N	295	192	1		195
						325	9								

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774															
05	1116 X	4672	-0-	3556 B	-9685	4355	3	317	9	N	288	374	1		130
06	1080 X	3184	-0-	2104 B	-7581	2953	3	231	9	N	210	168	1		172
*07	1116 X	4439	-0-	3323 B	-4258	4188	3	251	9	N	228	355	1		45
*08	4154 X	8412	-0-	4258 B	-0-	7962	3	450	9	N	409	349	1		105
09	5160 X	5160	-0-	-0- B	-0-	4877	3	283	9	N	257	189	1		173
*10	2880 X	2880	-0-	-0- B	-0-	2707	3	173	9	N	157	172	1		158

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603															
05	2910 X	2910	-0-	-0- B	-0-	1240	1	1408	3	N	238	180	1		167
						262	9								
06	1883 X	1883	-0-	-0- B	-0-	954	1	673	3	N	233	188	1		212
						256	9								
*07	2810 N	2810	-0-	-0- B	-0-	1181	1	1389	3	N	218	369	1		61
						240	9								
08	3009 N	3009	-0-	-0- B	-0-	1140	1	1646	3	N	203				264
						223	9								
09	3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	1200	1	1606	3	N	202	359	1		107
						222	9								
*10	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	1064	1	1206	3	N	179	184	1		102
						197	9								

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979															
05	1705 N	928	-0-	-777 B	-1253	899	1	4	3	N	23				219
						25	9								
06	1350 N	901	-0-	-449 B	-1253	870	1	8	3	N	21				240
						23	9								
*07	1147 N	896	-0-	-251 B	-1253	842	1	39	3	N	14	181	1		73
						15	9								
08	930 N	615	-0-	-315 B	-1253	454	1	144	3	N	15				88
						17	9								
*09	900 N	2060	-0-	1160 B	-93	737	1	1185	3	N	125				213
						138	9								
*10	2159 N	2252	-0-	93 B	-0-	899	1	1258	3	N	86	160	1		139
						95	9								

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265															
05	7378 X	6509	-0-	-869 B	-134315	5879	3	630	9	N	573	571	1		172
06	7110 X	5904	-0-	-1206 B	-134315	5285	3	619	9	N	563	527	1		208
*07	7347 X	6216	-0-	-1131 B	-134315	5552	3	664	9	N	604	689	1	1 8	122
08	6820 X	5879	-0-	-941 B	-134315	5275	3	604	9	N	549	539	1		132
09	6510 X	6220	-0-	-290 B	-134315	5542	3	678	9	N	616	536	1		212
10	6510 X	5633	-0-	-877 B	-134315	5030	3	603	9	N	548	509	1		251

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	2263 X	1094	-0-	-1169 B	-7751	643	1	442	3	N	8	182
						9	9					
06	570 N	3634	-0-	3064 B	-4687	1317	1	2243	3	N	67	249
						74	9					
*07	465 N	2758	-0-	2293 B	-2394	1350	1	1380	3	N	25 182 1	92
						28	9					
08	1085 N	1454	-0-	369 B	-2025	601	1	829	3	N	22	114
						24	9					
09	3000 X	516	-0-	-2484 B	-2025	243	1	261	3	N	11	125
						12	9					
10	3100 X	956	-0-	-2144 B	-2025	255	1	632	3	N	63	188
						69	9					

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180												
05	1674 N	2341	-0-	667 B	-1704	1325	1	775	3	N	219 189 1	266
						241	9					
06	2130 N	1828	-0-	-302 B	-1704	1133	1	482	3	N	194 190 1	270
						213	9					
*07	2108 N	1968	-0-	-140 B	-1704	1362	1	368	3	N	216 379 1	107
						238	9					
08	2356 N	1992	-0-	-364 B	-1704	1328	1	426	3	N	216 187 1	136
						238	9					
09	1500 N	1647	-0-	147 B	-1557	1081	1	356	3	N	191 182 1	145
						210	9					
10	1953 N	1738	-0-	-215 B	-1557	1292	1	227	3	N	199 164 1	180
						219	9					

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111												
05	1426 N	2569	-0-	1143 B	-40208	445	1	1774	3	N	318 523 1	107
						350	9					
06	1950 N	1811	-0-	-139 B	-40208	294	1	1172	3	N	314 182 1	239
						345	9					
*07	2015 N	1459	-0-	-556 B	-40208	67	1	1088	3	N	276 370 1	145
						304	9					
08	2542 N	875	-0-	-1667 B	-40208	40	1	592	3	N	221 176 1	190
						243	9					
09	1800 N	1804	-0-	4 B	-40204	398	1	1090	3	N	287 354 1	123
						316	9					
10	1457 N	2104	-0-	647 B	-39557	509	1	1295	3	N	273 176 1	220
						300	9					

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	-0-	78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	-0-	78
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	1 1 8	78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	-0-	78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	-0-	78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	20	98

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05	1240 N	1252	-0-	12 B	-67102	41	1	952	3	N	235	368	1	117
						259	9							
06	1110 N	1175	-0-	65 B	-67037	49	1	903	3	N	203	182	1	138
						223	9							
*07	1147 N	1170	-0-	23 B	-67014	45	1	896	3	N	208	182	1	163
						229	9					1	8	
08	1240 N	952	-0-	-288 B	-67014	32	1	699	3	N	201	182	1	182
						221	9							
09	1290 N	783	-0-	-507 B	-67014	31	1	540	3	N	193	182	1	193
						212	9							
10	1178 N	799	-0-	-379 B	-67014	28	1	552	3	N	199	184	1	208
						219	9							
STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536														
05	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1585	4	284	9	Y	258	274	1	117
06	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1527	4	270	9	Y	245	274	1	88
*07	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1580	4	285	9	Y	259	278	1	69
08	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1567	4	282	9	Y	256	195	1	130
09	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1488	4	272	9	Y	247	197	1	180
*10	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1519	4	281	9	Y	255	248	1	187
STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486														
05	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	1721	4	303	9	Y	275	295	1	125
06	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1630	4	292	9	Y	265	295	1	95
*07	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1530	4	281	9	Y	255	282	1	68
08	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1437	4	262	9	Y	238	185	1	121
09	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1431	4	254	9	Y	231	184	1	168
*10	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1523	4	282	9	Y	256	236	1	188
FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931														
05	4154 X	2582	-0-	-1572 B	-219	1240	1	1176	3	N	151			218
						166	9							
06	4020 X	2581	-0-	-1439 B	-219	1198	1	1231	3	N	138	177	1	179
						152	9							
*07	3844 X	2170	-0-	-1674 B	-219	1240	1	801	3	N	117	177	1	119
						129	9							
08	3193 X	2096	-0-	-1097 B	-219	1240	1	751	3	N	95	187	1	27
						105	9							
09	2610 X	1509	-0-	-1101 B	-219	1098	1	331	3	N	73			100
						80	9							
10	2666 X	1613	-0-	-1053 B	-219	804	1	688	3	N	110			210
						121	9							
FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678														
05	1581 N	1610	-0-	29 B	-2771	890	1	615	3	N	95			226
						105	9							
06	1410 N	1843	-0-	433 B	-2338	870	1	898	3	N	68	193	1	101
						75	9							
*07	1519 N	1891	-0-	372 B	-1966	898	1	904	3	N	81			182
						89	9							
08	1612 N	1921	-0-	309 B	-1657	899	1	949	3	N	66	177	1	71
						73	9							
09	1830 N	1868	-0-	38 B	-1619	870	1	911	3	N	79			150
						87	9							
10	1891 N	1495	-0-	-396 B	-1619	898	1	495	3	N	93	176	1	67
						102	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HODGE A		WELL #:		1H	RRCID ->	267978	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL	DEPTH	13529	PERF.13844	- 18349
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		93 X	163	-0-	70 B	-27722	124 1	39 3	N	-0-			250
06		7380 X	166	-0-	-7214 B	-27722	102 3	64 9	N	58			308
*07		7626 X	-0-	-0-	-7626 B	-27722			N	-0-	196 1		112
08		7595 X	10928	-0-	3333 B	-24389	788 1	8992 3	N	1044	1051 1		105
							1148 9						
09		5850 X	9347	-0-	3497 B	-20892	1063 1	7347 3	N	852	722 1		235
							937 9						
10		186 X	8283	-0-	8097 B	-12795	927 1	6466 3	N	809	738 1		306
							890 9						

MOC C		WELL #:		1H	RRCID ->	268019	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL	DEPTH	13851	PERF.13999	- 18477
05		5642 X	3211	-0-	-2431 B	-0-	3048 3	163 9	N	148	177 1		163
06		5760 X	2795	-0-	-2965 B	-0-	2651 3	144 9	N	131	177 1		117
*07		5952 X	3265	-0-	-2687 B	-0-	3126 3	139 9	N	126	173 1		70
08		6375 X	6375	-0-	-0- B	-0-	6049 3	326 9	N	296	176 1		190
*09		4221 X	4221	-0-	-0- B	-0-	4006 3	215 9	N	195	344 1		41
10		3255 X	3216	-0-	-39 B	-0-	3048 3	168 9	N	153			194

MOC B		WELL #:		1H	RRCID ->	268024	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL	DEPTH	13794	PERF.14094	- 18190
05		5456 X	5261	-0-	-195 B	-40422	5011 3	250 9	N	227	370 1		90
06		5460 X	4582	-0-	-878 B	-40422	4349 3	233 9	N	212	173 1		129
*07		5642 X	5094	-0-	-548 B	-40422	4856 3	238 9	N	216	175 1	1 8	169
08		5642 X	4778	-0-	-864 B	-40422	4550 3	228 9	N	207	191 1		185
09		5190 X	4440	-0-	-750 B	-40422	4225 3	215 9	N	195	196 1		184
10		5270 X	4452	-0-	-818 B	-40422	4225 3	227 9	N	206	158 1		232

SCHROEDER A		WELL #:		1H	RRCID ->	268026	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL	DEPTH	13282	PERF.13400	- 18460
05		3162 X	2599	-0-	-563 B	-10692	1313 1	1178 3	N	98	177 1		187
							108 9						
06		2940 X	2765	-0-	-175 B	-10692	1275 1	1179 3	N	283	370 1		100
							311 9						
*07		3038 X	2937	-0-	-101 B	-10692	1361 1	1262 3	N	285	186 1	1 8	198
							314 9						
08		3038 X	2911	-0-	-127 B	-10692	1364 1	1248 3	N	272	344 1		126
							299 9						
*09		2700 X	2761	-0-	61 B	-10631	1320 1	1153 3	N	262	177 1		211
							288 9						
10		2945 X	2429	-0-	-516 B	-10631	1277 1	820 3	N	302	361 1		152
							332 9						

MOC A		WELL #:		1H	RRCID ->	268536	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL	DEPTH	13630	PERF.13723	- 18494
05		8675 X	8675	-0-	-0- B	-0-	7965 3	710 9	N	645	458 1		224
06		10444 X	10444	-0-	-0- B	-0-	9694 3	750 9	N	682	737 1		169
*07		9308 X	9308	-0-	-0- B	-0-	8652 3	656 9	N	596	559 1	1 8	205
08		8745 X	8745	-0-	-0- B	-0-	8152 3	593 9	N	539	553 1		191
09		8212 X	8212	-0-	-0- B	-0-	7630 3	582 9	N	529	535 1		185
*10		7635 X	7635	-0-	-0- B	-0-	7063 3	572 9	N	520	577 1		128

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
D. BOOTHE A		WELL #:		1H	RRCID ->	268546	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13702	- 18901			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		2604 X	1558	-0-	-1046 B	-9385	1178	1	195	3	N	168	174	1	176
							185	9							
06		3120 X	1413	-0-	-1707 B	-9385	1131	1	111	3	N	155	187	1	144
							171	9							
*07		3224 X	2038	-0-	-1186 B	-9385	1176	1	676	3	N	169	188	1	125
							186	9							
08		2139 X	2243	-0-	104 B	-9281	1214	1	879	3	N	136	176	1	85
							150	9							
09		2070 X	2064	-0-	-6 B	-9281	1195	1	697	3	N	156	158	1	83
							172	9							
10		2046 X	2134	-0-	88 B	-9193	1174	1	784	3	N	160	166	1	77
							176	9							

PEEBLES A		WELL #:		3H	RRCID ->	269014	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	12968	PERF.13109	- 18172			
05		1674 X	3339	-0-	1665 B	-26887	469	1	2080	3	Y	718	529	1	295
							790	9							
06		3240 X	2826	-0-	-414 B	-26887	155	1	1795	3	Y	796	880	1	211
							876	9							
*07		3348 X	2673	-0-	-675 B	-26887	158	1	1799	3	Y	651	737	1	125
							716	9							
08		1296 X	3243	-0-	1947 B	-24940	189	1	2271	3	Y	712	536	1	301
							783	9							
09		0 X	2894	-0-	2894 B	-22046	176	1	1993	3	Y	659	703	1	257
							725	9							
10		0 X	2367	-0-	2367 B	-19679	169	1	1815	3	Y	348	355	1	250
							383	9							

ENSIGN OPERATING LLC		WELL #:		253102	RRCID ->	256547	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	13663	PERF.14061	- 18050			
CHARLES RIEDESEL GU 1				1											
05		2790 X	1419	-0-	-1371 B	-0-	133	1	1158	3	Y	116	116	1	-0-
							128	9							
06		2190 X	1382	-0-	-808 B	-0-	140	1	1132	3	Y	100	100	1	-0-
							110	9							
07		1953 X	1377	-0-	-576 B	-0-	137	1	1133	3	Y	97	97	1	-0-
							107	9							
08		1426 N	1277	-0-	-149 B	-0-	121	1	1064	3	Y	84	84	1	-0-
							92	9							
09		1380 N	1161	-0-	-219 B	-0-	109	1	960	3	Y	84	84	1	-0-
							92	9							
10		1364 N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	258428	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	13373	PERF.13550	- 18506			
05		2604 X	2234	-0-	-370 B	-0-	63	1	1711	3	Y	418	418	1	-0-
							460	9							
06		2520 X	2516	-0-	-4 B	-0-	65	1	1946	3	Y	459	459	1	-0-
							505	9							
07		2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	80	1	1957	3	Y	433	433	1	-0-
							476	9							
08		2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	103	1	1855	3	Y	430	430	1	-0-
							473	9							
09		2520 N	2263	-0-	-257 B	-0-	63	1	1740	3	Y	418	418	1	-0-
							460	9							
10		2511 N	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259779		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESSMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259855		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259857		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	30	-0-	30 B	30	30	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	30					Y	NO RPT					-0-

SAGER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592								
05	4216 X	3776	-0-	-440 B	-0-	3713	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
06	4080 X	3773	-0-	-307 B	-0-	3715	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
07	4216 X	3752	-0-	-464 B	-0-	3690	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
08	3844 X	3317	-0-	-527 B	-0-	3275	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	3780 X	3402	-0-	-378 B	-0-	3348	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032								
05	4727 X	4727	-0-	-0- B	-0-	4485	3	242	9	Y	220	220	1			-0-
06	4938 X	4938	-0-	-0- B	-0-	4697	3	241	9	Y	219	219	1			-0-
07	5550 X	5550	-0-	-0- B	-0-	5274	3	276	9	Y	251	251	1			-0-
08	4020 X	4020	-0-	-0- B	-0-	3843	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
09	1739 X	1739	-0-	-0- B	-0-	1614	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
10	1240 X	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280								
05	2480 X	2393	-0-	-87 B	-0-	171	1	1694	3	Y	480	480	1			-0-
						528	9									
06	2400 X	2271	-0-	-129 B	-0-	163	1	1607	3	Y	455	455	1			-0-
						501	9									
07	2480 X	2192	-0-	-288 B	-0-	157	1	1529	3	Y	460	460	1			-0-
						506	9									
08	2449 X	2163	-0-	-286 B	-0-	144	1	1528	3	Y	446	446	1			-0-
						491	9									
09	2370 X	2185	-0-	-185 B	-0-	146	1	1586	3	Y	412	412	1			-0-
						453	9									
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
05	4812 X	4812	-0-	-0- B	-0-	4574	3	238	9	Y	216	216	1	-0-
06	4080 X	3415	-0-	-665 B	-0-	3266	3	149	9	Y	135	135	1	-0-
07	4216 X	3884	-0-	-332 B	-0-	3715	3	169	9	Y	154	154	1	-0-
08	4681 X	3803	-0-	-878 B	-0-	3640	3	163	9	Y	148	148	1	-0-
09	4530 X	3517	-0-	-1013 B	-0-	3385	3	132	9	Y	120	120	1	-0-
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800						
05	4681 X	4029	-0-	-652 B	-0-	3927	3	102	9	Y	93	93	1	-0-
06	4530 X	3753	-0-	-777 B	-0-	3656	3	97	9	Y	88	88	1	-0-
07	4526 X	4417	-0-	-109 B	-0-	4296	3	121	9	Y	110	110	1	-0-
08	4061 X	3773	-0-	-288 B	-0-	3683	3	90	9	Y	82	82	1	-0-
09	3930 X	3732	-0-	-198 B	-0-	3627	3	105	9	Y	95	95	1	-0-
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104						
05	4960 X	4386	-0-	-574 B	-0-	4295	3	91	9	Y	83	83	1	-0-
06	4800 X	4161	-0-	-639 B	-0-	4084	3	77	9	Y	70	70	1	-0-
07	4619 X	4248	-0-	-371 B	-0-	4161	3	87	9	Y	79	79	1	-0-
08	4371 X	3964	-0-	-407 B	-0-	3878	3	86	9	Y	78	78	1	-0-
09	4230 X	3969	-0-	-261 B	-0-	3892	3	77	9	Y	70	70	1	-0-
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318						
05	3906 X	3535	-0-	-371 B	-0-	331	1	2888	3	Y	287	287	1	-0-
06	3720 X	3297	-0-	-423 B	-0-	334	1	2698	3	Y	241	241	1	-0-
07	3782 X	3488	-0-	-294 B	-0-	343	1	2837	3	Y	280	280	1	-0-
08	3751 X	3115	-0-	-636 B	-0-	308	9	290	1	Y	257	257	1	-0-
09	3540 X	3170	-0-	-370 B	-0-	290	1	2542	3	Y	257	257	1	-0-
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-	283	9	295	1	Y	256	256	1	-0-
						282	9			Y	NO RPT			-0-

STRAUBE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261038		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739						
05	5394 X	4668	-0-	-726 B	-0-	4098	3	570	9	Y	518	518	1	-0-
06	5190 X	4688	-0-	-502 B	-0-	4132	3	556	9	Y	505	505	1	-0-
07	5425 X	4584	-0-	-841 B	-0-	4066	3	518	9	Y	471	471	1	-0-
08	5425 X	4522	-0-	-903 B	-0-	4014	3	508	9	Y	462	462	1	-0-
09	5250 X	4585	-0-	-665 B	-0-	4081	3	504	9	Y	458	458	1	-0-
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHAW SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261075		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277						
05	2976 X	2438	-0-	-538 B	-58987	2311	3	127	9	Y	115	115	1	-0-
06	2880 X	2258	-0-	-622 B	-58987	2169	3	89	9	Y	81	81	1	-0-
07	2511 N	2119	-0-	-392 B	-58987	2025	3	94	9	Y	85	85	1	-0-
08	2449 N	2234	-0-	-215 B	-58987	2153	3	81	9	Y	74	74	1	-0-
09	2250 N	2114	-0-	-136 B	-58987	2031	3	83	9	Y	75	75	1	-0-
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108 B	-58987					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
AFFLERBACH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263733		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 13265		PERF.13770 - 18572				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1953 N	1916	-0-	-37 B	-0-	1711 3	205 9	Y	186	186 1	-0-			-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1729 3	202 9	Y	184	184 1	-0-			-0-
07	2201 N	1853	-0-	-348 B	-0-	1665 3	188 9	Y	171	171 1	-0-			-0-
08	1922 N	1885	-0-	-37 B	-0-	1694 3	191 9	Y	174	174 1	-0-			-0-
09	1920 N	1845	-0-	-75 B	-0-	1657 3	188 9	Y	171	171 1	-0-			-0-
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-

LEMKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263952		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 13923		PERF.13957 - 18649				
05	6200 X	5913	-0-	-287 B	-0-	5557 3	356 9	Y	324	324 1	-0-			-0-
06	5940 X	5801	-0-	-139 B	-0-	5470 3	331 9	Y	301	301 1	-0-			-0-
07	6138 X	5439	-0-	-699 B	-0-	5151 3	288 9	Y	262	262 1	-0-			-0-
08	6076 X	5264	-0-	-812 B	-0-	5018 3	246 9	Y	224	224 1	-0-			-0-
09	5790 X	5684	-0-	-106 B	-0-	5423 3	261 9	Y	237	237 1	-0-			-0-
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983 B	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263957		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 13371		PERF.13470 - 19143				
05	1767 X	1589	-0-	-178 B	-0-	135 1	1098 3	Y	324	324 1	-0-			-0-
06	1920 X	1439	-0-	-481 B	-0-	356 9	114 1	Y	291	291 1	-0-			-0-
07	1798 N	1451	-0-	-347 B	-0-	320 9	127 1	Y	295	295 1	-0-			-0-
08	1581 N	758	-0-	-823 B	-0-	325 9	75 1	Y	148	148 1	-0-			-0-
09	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	163 9	148 1	Y	287	287 1	-0-			-0-
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-	316 9		Y	NO RPT		-0-			-0-

MATEJEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263988		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13530 - 17943				
05	2914 X	2120	-0-	-794 B	-0-	97 1	1522 3	Y	455	455 1	-0-			-0-
06	2040 X	1602	-0-	-438 B	-0-	501 9	88 1	Y	311	311 1	-0-			-0-
07	2108 N	663	-0-	-1445 B	-0-	342 9	25 1	Y	294	294 1	-0-			-0-
08	2108 N	887	-0-	-1221 B	-0-	323 9	45 1	Y	282	282 1	-0-			-0-
09	1590 N	1110	-0-	-480 B	-0-	310 9	76 1	Y	222	222 1	-0-			-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-	244 9		Y	NO RPT		-0-			-0-

GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13550 - 18802				
05	682 N	289	-0-	-393 B	-0-	202 3	87 9	Y	79	79 1	-0-			-0-
06	360 N	247	-0-	-113 B	-0-	175 3	72 9	Y	65	65 1	-0-			-0-
07	341 N	232	-0-	-109 B	-0-	158 3	74 9	Y	67	67 1	-0-			-0-
08	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	178 3	63 9	Y	57	57 1	-0-			-0-
09	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	168 3	58 9	Y	53	53 1	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13842 - 17829	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395 N	1279	-0-	-116 B	-0-	53 1	835 3	Y	355	355 1	-0-
						391 9					
06	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	41 1	549 3	Y	211	211 1	-0-
						232 9					
07	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	68 1	849 3	Y	313	313 1	-0-
						344 9					
08	1271 N	1013	-0-	-258 B	-0-	56 1	671 3	Y	260	260 1	-0-
						286 9					
09	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	80 1	826 3	Y	279	279 1	-0-
						307 9					
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.14099 - 17381	
05	1488 N	1558	-0-	70 B	-42952	1413 3	145 9	Y	132	132 1	-0-
06	1290 N	1570	-0-	280 B	-42672	1408 3	162 9	Y	147	147 1	-0-
07	1333 N	1627	-0-	294 B	-42378	1460 3	167 9	Y	152	152 1	-0-
08	1550 N	1485	-0-	-65 B	-42378	1387 3	98 9	Y	89	89 1	-0-
09	1560 N	1357	-0-	-203 B	-42378	1282 3	75 9	Y	68	68 1	-0-
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612 B	-42378			Y	NO RPT		-0-

WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13860 - 20022	
05	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	65 1	527 3	Y	196	196 1	-0-
						216 9					
06	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	72 1	631 3	Y	200	200 1	-0-
						220 9					
07	1178 N	987	-0-	-191 B	-0-	86 1	679 3	Y	202	202 1	-0-
						222 9					
08	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	84 1	587 3	Y	204	204 1	-0-
						224 9					
09	930 N	908	-0-	-22 B	-0-	84 1	598 3	Y	205	205 1	-0-
						226 9					
10	992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853		PERF.13788 - 18905	
05	5518 X	4682	-0-	-836 B	-0-	4383 3	299 9	Y	272	272 1	-0-
06	5070 X	4334	-0-	-736 B	-0-	4063 3	271 9	Y	246	246 1	-0-
07	5084 X	4701	-0-	-383 B	-0-	4428 3	273 9	Y	248	248 1	-0-
08	5084 X	4494	-0-	-590 B	-0-	4231 3	263 9	Y	239	239 1	-0-
09	4920 X	4015	-0-	-905 B	-0-	3766 3	249 9	Y	226	226 1	-0-
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 13475		PERF.13480 - 18231	
05	1736 N	1674	-0-	-62 B	-0-	48 1	1294 3	Y	302	302 1	-0-
						332 9					
06	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	43 1	1280 3	Y	340	340 1	-0-
						374 9					
07	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	55 1	1335 3	Y	330	330 1	-0-
						363 9					
08	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	74 1	1333 3	Y	350	350 1	-0-
						385 9					
09	1680 N	1676	-0-	-4 B	-0-	47 1	1292 3	Y	306	306 1	-0-
						337 9					
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265662	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	13787	PERF.15110 - 19382		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3317 X	2335	-0-	-982 B	-0-	2233 3	102 9	Y	93	93 1		-0-
06	3210 X	2989	-0-	-221 B	-0-	2859 3	130 9	Y	118	118 1		-0-
07	2945 X	2853	-0-	-92 B	-0-	2734 3	119 9	Y	108	108 1		-0-
08	2914 X	2856	-0-	-58 B	-0-	2737 3	119 9	Y	108	108 1		-0-
09	3000 X	2640	-0-	-360 B	-0-	2538 3	102 9	Y	93	93 1		-0-
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265688	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14129 - 18836		
05	2626 X	2626	-0-	-0- B	-0-	2570 3	56 9	Y	51	51 1		-0-
06	1890 X	1587	-0-	-303 B	-0-	1545 3	42 9	Y	38	38 1		-0-
07	1953 X	1927	-0-	-26 B	-0-	1894 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
08	2635 X	1837	-0-	-798 B	-0-	1795 3	42 9	Y	38	38 1		-0-
09	2550 X	2219	-0-	-331 B	-0-	2176 3	43 9	Y	39	39 1		-0-
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265971	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	13760	PERF.13959 - 19041		
05	1643 N	1615	-0-	-28 B	-0-	1476 3	139 9	Y	126	126 1		-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1520 3	131 9	Y	119	119 1		-0-
07	1798 N	1614	-0-	-184 B	-0-	1491 3	123 9	Y	112	112 1		-0-
08	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1768 3	141 9	Y	128	128 1		-0-
09	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1681 3	124 9	Y	113	113 1		-0-
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID ->	266033	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	13714	PERF.13620 - 19541		
05	5735 X	5430	-0-	-305 B	-0-	4650 3	780 9	Y	709	709 1		-0-
06	5430 X	5286	-0-	-144 B	-0-	4542 3	744 9	Y	676	676 1		-0-
07	5456 X	5157	-0-	-299 B	-0-	4623 3	534 9	Y	485	485 1		-0-
08	5456 X	5304	-0-	-152 B	-0-	4652 3	652 9	Y	593	593 1		-0-
09	5280 X	5187	-0-	-93 B	-0-	4520 3	667 9	Y	606	606 1		-0-
10	5456 X	NO RPT	-0-	-5456 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266117	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13966	PERF.13800 - 19602		
05	961 N	867	-0-	-94 B	-0-	831 3	36 9	Y	33	33 1		-0-
06	870 N	793	-0-	-77 B	-0-	761 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
07	899 N	799	-0-	-100 B	-0-	767 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
08	868 N	787	-0-	-81 B	-0-	755 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
09	780 N	735	-0-	-45 B	-0-	705 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID ->	266356	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	13733	PERF.13690 - 18591		
05	2232 X	1943	-0-	-289 B	-0-	1646 3	297 9	Y	270	270 1		-0-
06	2160 X	1792	-0-	-368 B	-0-	1521 3	271 9	Y	246	246 1		-0-
07	2015 N	1920	-0-	-95 B	-0-	1635 3	285 9	Y	259	259 1		-0-
08	1953 N	1689	-0-	-264 B	-0-	1434 3	255 9	Y	232	232 1		-0-
09	1800 N	1599	-0-	-201 B	-0-	1376 3	223 9	Y	203	203 1		-0-
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	7006 X	6521	-0-	-485 B	-0-	180 1	5329 3	Y	920	920 1	-0-
						1012 9					
06	6630 X	6204	-0-	-426 B	-0-	182 1	5089 3	Y	848	848 1	-0-
						933 9					
07	6789 X	6328	-0-	-461 B	-0-	197 1	5186 3	Y	859	859 1	-0-
						945 9					
08	6792 X	6792	-0-	-0- B	-0-	203 1	5570 3	Y	926	926 1	-0-
						1019 9					
09	6652 X	6652	-0-	-0- B	-0-	243 1	5454 3	Y	868	868 1	-0-
						955 9					
10	6510 X	NO RPT	-0-	-6510 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402			
05	2108 N	2078	-0-	-30 B	-0-	2049 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
06	2010 N	1894	-0-	-116 B	-0-	1866 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
07	2077 N	2007	-0-	-70 B	-0-	1978 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
08	2077 N	1697	-0-	-380 B	-0-	1674 3	23 9	Y	21	21 1	-0-
09	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1869 3	23 9	Y	21	21 1	-0-
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942			
05	2635 X	2375	-0-	-260 B	-0-	2283 3	92 9	Y	84	84 1	-0-
06	2550 X	2196	-0-	-354 B	-0-	2099 3	97 9	Y	88	88 1	-0-
07	2604 X	2407	-0-	-197 B	-0-	2299 3	108 9	Y	98	98 1	-0-
08	2387 N	2165	-0-	-222 B	-0-	2070 3	95 9	Y	86	86 1	-0-
09	2190 N	2082	-0-	-108 B	-0-	1959 3	123 9	Y	112	112 1	-0-
10	2418 N	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350			
05	6603 X	6095	-0-	-508 B	-0-	5311 3	784 9	Y	713	713 1	-0-
06	6300 X	5701	-0-	-599 B	-0-	4975 3	726 9	Y	660	660 1	-0-
07	6324 X	6141	-0-	-183 B	-0-	5387 3	754 9	Y	685	685 1	-0-
08	6324 X	5894	-0-	-430 B	-0-	5170 3	724 9	Y	658	658 1	-0-
09	6120 X	5898	-0-	-222 B	-0-	5227 3	671 9	Y	610	610 1	-0-
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212			
05	5766 X	4984	-0-	-782 B	-0-	3869 3	1115 9	Y	1014	1014 1	-0-
06	5580 X	4650	-0-	-930 B	-0-	3597 3	1053 9	Y	957	957 1	-0-
07	5115 X	4800	-0-	-315 B	-0-	3736 3	1064 9	Y	967	967 1	-0-
08	5115 X	4773	-0-	-342 B	-0-	3743 3	1030 9	Y	936	936 1	-0-
09	4830 X	4440	-0-	-390 B	-0-	3504 3	936 9	Y	851	851 1	-0-
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302			
05	1705 N	1504	-0-	-201 B	-0-	1419 3	85 9	Y	77	77 1	-0-
06	1590 N	1325	-0-	-265 B	-0-	1251 3	74 9	Y	67	67 1	-0-
07	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1271 3	74 9	Y	67	67 1	-0-
08	1519 N	1282	-0-	-237 B	-0-	1213 3	69 9	Y	63	63 1	-0-
09	1320 N	1193	-0-	-127 B	-0-	1127 3	66 9	Y	60	60 1	-0-
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266423	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	13704	PERF.15093 - 19222				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	2790 X	2593	-0-	-197 B	-0-	2459	3	134	9	Y	122	122	1	-0-
06	2700 X	2473	-0-	-227 B	-0-	2363	3	110	9	Y	100	100	1	-0-
07	2914 X	2111	-0-	-803 B	-0-	1995	3	116	9	Y	105	105	1	-0-
08	2914 X	2706	-0-	-208 B	-0-	2583	3	123	9	Y	112	112	1	-0-
09	2820 X	2517	-0-	-303 B	-0-	2404	3	113	9	Y	103	103	1	-0-
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 01H		RRCID ->	266430	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	13333	PERF.13750 - 18232				
05	3689 X	2754	-0-	-935 B	-0-	2029	3	725	9	Y	659	659	1	-0-
06	3330 X	2591	-0-	-739 B	-0-	1928	3	663	9	Y	603	603	1	-0-
07	3100 X	2148	-0-	-952 B	-0-	1607	3	541	9	Y	492	492	1	-0-
08	3100 X	454	-0-	-2646 B	-0-	324	3	130	9	Y	118	118	1	-0-
09	6950 X	6950	-0-	-0- B	-0-	5330	3	1620	9	Y	1473	1473	1	-0-
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

PARKER FRISBIE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266455	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	13650	PERF.14162 - 19062				
05	5921 X	5360	-0-	-561 B	-0-	5009	3	351	9	Y	319	319	1	-0-
06	5730 X	5312	-0-	-418 B	-0-	4991	3	321	9	Y	292	292	1	-0-
07	5616 X	5616	-0-	-0- B	-0-	5265	3	351	9	Y	319	319	1	-0-
08	5611 X	5575	-0-	-36 B	-0-	5235	3	340	9	Y	309	309	1	-0-
09	5340 X	5226	-0-	-114 B	-0-	4907	3	319	9	Y	290	290	1	-0-
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266606	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13571	PERF.13880 - 18783				
05	3441 X	2889	-0-	-552 B	-856548	2720	3	169	9	Y	154	154	1	-0-
06	3330 X	3113	-0-	-217 B	-856548	2937	3	176	9	Y	160	160	1	-0-
07	3410 X	3254	-0-	-156 B	-856548	3070	3	184	9	Y	167	167	1	-0-
08	3224 X	2954	-0-	-270 B	-856548	2782	3	172	9	Y	156	156	1	-0-
09	3120 X	2889	-0-	-231 B	-856548	2724	3	165	9	Y	150	150	1	-0-
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255 B	-856548					Y	NO RPT			-0-

BARROW 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266958	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	13657	PERF.13850 - 17912				
05	1953 X	1709	-0-	-244 B	-0-	47	1	1396	3	Y	242	242	1	-0-
06	1800 X	1606	-0-	-194 B	-0-	266	9	47	1	Y	229	229	1	-0-
07	1674 N	1634	-0-	-40 B	-0-	252	9	50	1	Y	233	233	1	-0-
08	1705 N	1606	-0-	-99 B	-0-	256	9	47	1	Y	233	233	1	-0-
09	1620 N	1444	-0-	-176 B	-0-	256	9	53	1	Y	188	188	1	-0-
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-	207	9			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266960		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4774 X	4337	-0-	-437 B	-0-	119 1	3527 3	Y	628	628 1	-0-
						691 9					
06	4620 X	4099	-0-	-521 B	-0-	119 1	3333 3	Y	588	588 1	-0-
						647 9					
07	4650 X	4239	-0-	-411 B	-0-	130 1	3417 3	Y	629	629 1	-0-
						692 9					
08	4526 X	4140	-0-	-386 B	-0-	122 1	3358 3	Y	600	600 1	-0-
						660 9					
09	4230 X	3434	-0-	-796 B	-0-	121 1	2718 3	Y	541	541 1	-0-
						595 9					
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID -> 267658		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745			
05	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	777 3	9 9	Y	8	8 1	-0-
						744 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
06	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	941 3	13 9	Y	12	12 1	-0-
						818 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
07	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	590 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
								Y	NO RPT		-0-
08	824 N	824	-0-	-0- B	-0-						-0-
											-0-
09	750 N	594	-0-	-156 B	-0-						-0-
											-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-						-0-

FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267659		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900			
05	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1747 3	64 9	Y	58	58 1	-0-
						1467 3	58 9	Y	53	53 1	-0-
06	1620 N	1525	-0-	-95 B	-0-	1428 3	61 9	Y	55	55 1	-0-
						1037 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1585 3	69 9	Y	63	63 1	-0-
								Y	NO RPT		-0-
08	1798 N	1063	-0-	-735 B	-0-						-0-
											-0-
09	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-						-0-
											-0-
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-						-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783			
05	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	102 1	893 3	Y	73	73 1	-0-
						80 9					-0-
06	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	96 1	772 3	Y	92	92 1	-0-
						101 9					-0-
07	1147 N	583	-0-	-564 B	-0-	54 1	451 3	Y	71	71 1	-0-
						78 9					-0-
08	1085 N	668	-0-	-417 B	-0-	63 1	554 3	Y	46	46 1	-0-
						51 9					-0-
09	960 N	657	-0-	-303 B	-0-	61 1	532 3	Y	58	58 1	-0-
						64 9					-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

KLEINE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789			
05	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	12 1	97 3	Y	15	15 1	-0-
						17 9					-0-
06	150 N	113	-0-	-37 B	-0-	11 1	87 3	Y	14	14 1	-0-
						15 9					-0-
07	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	13 1	86 3	Y	14	14 1	-0-
						15 9					-0-
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	13 1	79 3	Y	13	13 1	-0-
						14 9					-0-
09	120 N	99	-0-	-21 B	-0-	10 1	76 3	Y	12	12 1	-0-
						13 9					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
ROBERT GRUNDER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267709	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	13899	PERF.14330 - 19652	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2542 X	2269	-0-	-273 B	-0-	2169 3	100 9	Y	91	91 1	-0-
06	2490 X	2203	-0-	-287 B	-0-	2112 3	91 9	Y	83	83 1	-0-
07	2418 N	2240	-0-	-178 B	-0-	2157 3	83 9	Y	75	75 1	-0-
08	2263 N	2109	-0-	-154 B	-0-	2034 3	75 9	Y	68	68 1	-0-
09	2190 N	2015	-0-	-175 B	-0-	1946 3	69 9	Y	63	63 1	-0-
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

RIEDELSE 02		WELL #: 01H		RRCID ->	267713	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	13673	PERF.13555 - 17902	
05	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	140 1	1156 3	Y	108	108 1	-0-
06	1410 N	1274	-0-	-136 B	-0-	119 9	1036 3	Y	94	94 1	-0-
07	1457 N	1237	-0-	-220 B	-0-	135 1	989 3	Y	91	91 1	-0-
08	1426 N	1087	-0-	-339 B	-0-	103 9	862 3	Y	79	79 1	-0-
09	1260 N	1147	-0-	-113 B	-0-	148 1	952 3	Y	65	65 1	-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-	100 9		Y	NO RPT		-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267752	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	13563	PERF.14550 - 17632	
05	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	148 1	327 9	Y	297	297 1	-0-
06	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	119 9	325 9	Y	295	295 1	-0-
07	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	137 3	336 9	Y	305	305 1	-0-
08	1674 N	1659	-0-	-15 B	-0-	1360 3	299 9	Y	272	272 1	-0-
09	1500 N	1441	-0-	-59 B	-0-	1167 3	274 9	Y	249	249 1	-0-
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267753	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	13453	PERF.13680 - 19775	
05	4132 X	4132	-0-	-0- B	-0-	3051 3	1081 9	Y	983	983 1	-0-
06	3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	2856 3	1000 9	Y	909	909 1	-0-
07	3841 X	3841	-0-	-0- B	-0-	2873 3	968 9	Y	880	880 1	-0-
08	3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	2714 3	946 9	Y	860	860 1	-0-
09	3425 X	3425	-0-	-0- B	-0-	2541 3	884 9	Y	804	804 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

J. B. DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267759	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13744 - 17951	
05	2201 N	2166	-0-	-35 B	-0-	2108 3	58 9	Y	53	53 1	-0-
06	2070 N	1955	-0-	-115 B	-0-	1904 3	51 9	Y	46	46 1	-0-
07	2201 N	1964	-0-	-237 B	-0-	1913 3	51 9	Y	46	46 1	-0-
08	2170 N	1875	-0-	-295 B	-0-	1828 3	47 9	Y	43	43 1	-0-
09	1950 N	1804	-0-	-146 B	-0-	1757 3	47 9	Y	43	43 1	-0-
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILD 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267976	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13958	PERF.14220 - 18672	
05	2945 X	1762	-0-	-1183 B	-0-	1676 3	86 9	Y	78	78 1	-0-
06	2850 X	1647	-0-	-1203 B	-0-	1591 3	56 9	Y	51	51 1	-0-
07	1798 N	1664	-0-	-134 B	-0-	1618 3	46 9	Y	42	42 1	-0-
08	1767 N	1399	-0-	-368 B	-0-	1378 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
09	1650 N	1535	-0-	-115 B	-0-	1495 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
COLLIER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268181	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13894	PERF.13950 - 19512		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		3348 X	3141	-0-	-207 B	-1443578	3035 3	106 9	Y	96	96 1	-0-
06		3150 X	2986	-0-	-164 B	-1443578	2887 3	99 9	Y	90	90 1	-0-
07		3255 X	3012	-0-	-243 B	-1443578	2913 3	99 9	Y	90	90 1	-0-
08		3224 X	2940	-0-	-284 B	-1443578	2848 3	92 9	Y	84	84 1	-0-
09		3060 X	2805	-0-	-255 B	-1443578	2717 3	88 9	Y	80	80 1	-0-
10		3131 X	NO RPT	-0-	-3131 B	-1443578			Y	NO RPT		-0-

MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID ->	268197	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	13970	PERF.14741 - 17903		
05		2956 X	2956	-0-	-0- B	-0-	2921 3	35 9	Y	32	32 1	-0-
06		2880 X	2880	-0-	-0- B	-0-	2843 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
07		3196 X	3196	-0-	-0- B	-0-	3145 3	51 9	Y	46	46 1	-0-
08		2945 X	2821	-0-	-124 B	-0-	2789 3	32 9	Y	29	29 1	-0-
09		2907 X	2907	-0-	-0- B	-0-	2881 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 02H		RRCID ->	268205	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	13783	PERF.13840 - 17662		
05		1178 N	1079	-0-	-99 B	-601947	1072 3	7 4	Y	-0-		127
06		1050 N	1048	-0-	-2 B	-601947	947 3	5 4	Y	87		214
07		992 N	1208	-0-	216 B	-601731	1157 3	9 4	Y	38	183 1	69
08		1085 N	1044	-0-	-41 B	-601731	1037 3	7 4	Y	-0-		69
09		1050 N	1096	-0-	46 B	-601685	1036 3	8 4	Y	47		116
10		1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-601685			Y	NO RPT		116

PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268513	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	11052	PERF.13920 - 17912		
05		1519 N	1422	-0-	-97 B	-0-	1407 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
06		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1344 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
07		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1479 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
08		1426 N	1299	-0-	-127 B	-0-	1286 3	13 9	Y	12	12 1	-0-
09		1350 N	1349	-0-	-1 B	-0-	1336 3	13 9	Y	12	12 1	-0-
10		1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 02H		RRCID ->	268515	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	13492	PERF.13670 - 18301		
05		3875 X	3211	-0-	-664 B	-0-	284 1	2476 3	Y	410	410 1	-0-
06		3750 X	2513	-0-	-1237 B	-0-	451 9	1867 3	Y	377	377 1	-0-
07		3782 X	2552	-0-	-1230 B	-0-	231 1	1916 3	Y	367	367 1	-0-
08		3782 X	2663	-0-	-1119 B	-0-	415 9	2030 3	Y	365	365 1	-0-
09		3660 X	2297	-0-	-1363 B	-0-	232 1	1751 3	Y	315	315 1	-0-
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224 B	-0-	404 9		Y	NO RPT		-0-

BRUNS 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268521	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	13387	PERF.13528 - 18271		
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600 - 20181				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	6944 X	5364	-0-	-1580 B	-0-	155	1	4189	3	Y	927	927	1	-0-
						1020	9							
06	6720 X	6358	-0-	-362 B	-0-	169	1	5010	3	Y	1072	1072	1	-0-
						1179	9							
07	7892 X	7892	-0-	-0- B	-0-	262	1	6368	3	Y	1147	1147	1	-0-
						1262	9							
08	8032 X	8032	-0-	-0- B	-0-	361	1	6505	3	Y	1060	1060	1	-0-
						1166	9							
09	7579 X	7579	-0-	-0- B	-0-	230	1	6318	3	Y	937	937	1	-0-
						1031	9							
10	6944 X	NO RPT	-0-	-6944 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13460 - 19901				
05	9517 X	6944	-0-	-2573 B	-0-	642	1	5214	3	Y	989	989	1	-0-
						1088	9							
06	9210 X	8640	-0-	-570 B	-0-	728	1	6399	3	Y	1375	1375	1	-0-
						1513	9							
07	1201 X	1201	-0-	-0- B	-0-	112	1	876	3	Y	194	194	1	-0-
						213	9							
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	7043 X	7043	-0-	-0- B	-0-	4930	3	2113	9	Y	1921	1921	1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760 - 17821				
05	9083 X	6061	-0-	-3022 B	-0-	624	1	5138	3	Y	272	272	1	-0-
						299	9							
06	8790 X	4803	-0-	-3987 B	-0-	526	1	4036	3	Y	219	219	1	-0-
						241	9							
07	9083 X	1328	-0-	-7755 B	-0-	148	1	987	3	Y	175	175	1	-0-
						193	9							
08	9083 X	433	-0-	-8650 B	-0-	54	1	338	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
09	7740 X	426	-0-	-7314 B	-0-	46	1	355	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13470 - 19971				
05	7130 X	6851	-0-	-279 B	-0-	195	1	5296	3	Y	1236	1236	1	-0-
						1360	9							
06	6935 X	6935	-0-	-0- B	-0-	181	1	5378	3	Y	1251	1251	1	-0-
						1376	9							
07	8545 X	8545	-0-	-0- B	-0-	280	1	6807	3	Y	1325	1325	1	-0-
						1458	9							
08	8832 X	8832	-0-	-0- B	-0-	392	1	7064	3	Y	1251	1251	1	-0-
						1376	9							
09	8323 X	8323	-0-	-0- B	-0-	248	1	6835	3	Y	1127	1127	1	-0-
						1240	9							
10	8184 X	NO RPT	-0-	-8184 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268708		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13790 - 18742				
05	6727 X	6223	-0-	-504 B	-0-	5874	3	349	9	Y	317	317	1	-0-
06	6450 X	6097	-0-	-353 B	-0-	5770	3	327	9	Y	297	297	1	-0-
07	6510 X	6041	-0-	-469 B	-0-	5727	3	314	9	Y	285	285	1	-0-
08	6479 X	5293	-0-	-1186 B	-0-	5018	3	275	9	Y	250	250	1	-0-
09	6270 X	5500	-0-	-770 B	-0-	5221	3	279	9	Y	254	254	1	-0-
10	6293 X	NO RPT	-0-	-6293 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
SCHORLEMER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268709		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13670 - 18301	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3813 X	2688	-0-	-1125 B	-0-	216 1 583 9	1889 3	Y	530	530 1	-0-
06	3090 X	2196	-0-	-894 B	-0-	200 1 378 9	1618 3	Y	344	344 1	-0-
07	2914 X	2294	-0-	-620 B	-0-	211 1 333 9	1750 3	Y	303	303 1	-0-
08	2790 X	2270	-0-	-520 B	-0-	195 1 364 9	1711 3	Y	331	331 1	-0-
09	2610 X	2082	-0-	-528 B	-0-	185 1 277 9	1620 3	Y	252	252 1	-0-
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
SCHORLEMER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 268710		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13504		PERF.13590 - 18297	
05	2605 X	2605	-0-	-0- B	-0-	231 1 356 9	2018 3	Y	324	324 1	-0-
06	2670 X	2196	-0-	-474 B	-0-	201 1 376 9	1619 3	Y	342	342 1	-0-
07	2821 X	2436	-0-	-385 B	-0-	222 1 376 9	1838 3	Y	342	342 1	-0-
08	2821 X	2578	-0-	-243 B	-0-	226 1 371 9	1981 3	Y	337	337 1	-0-
09	2730 X	2203	-0-	-527 B	-0-	192 1 322 9	1689 3	Y	293	293 1	-0-
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13460 - 19901	
05	8928 X	6467	-0-	-2461 B	-0-	581 1 1164 9	4722 3	Y	1058	1058 1	-0-
06	9240 X	7543	-0-	-1697 B	-0-	629 1 1390 9	5524 3	Y	1264	1264 1	-0-
07	6023 X	6023	-0-	-0- B	-0-	554 1 1114 9	4355 3	Y	1013	1013 1	-0-
08	282 X	282	-0-	-0- B	-0-	27 1 68 9	187 3	Y	62	62 1	-0-
09	93213 X	93213	-0-	-0- B	-0-	201 1 23433 9	69579 3	Y	21303	21303 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13520 - 19961	
05	1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-0-			Y	-0-		-0-
06	1290 X	-0-	-0-	-1290 B	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	94120 X	94120	-0-	-0- B	-0-	72136 3	21984 9	Y	19985	19985 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
SCHROEDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
05	1767 X	1395	-0-	-372 B	-0-	67 1 272 9	1056 3	Y	247	247 1	-0-
06	1710 X	1418	-0-	-292 B	-0-	83 1 238 9	1097 3	Y	216	216 1	-0-
07	1395 N	1381	-0-	-14 B	-0-	85 1 235 9	1061 3	Y	214	214 1	-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	100 1 378 9	1196 3	Y	344	344 1	-0-
09	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	101 1 268 9	1047 3	Y	244	244 1	-0-
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARVEL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921			
05	6200 X	5271	-0-	-929 B	-0-	4435 3	836 9	Y	760	760 1	-0-
06	6000 X	4998	-0-	-1002 B	-0-	4166 3	832 9	Y	756	756 1	-0-
07	7440 X	7158	-0-	-282 B	-0-	5980 3	1178 9	Y	1071	1071 1	-0-
08	7440 X	6333	-0-	-1107 B	-0-	5318 3	1015 9	Y	923	923 1	-0-
09	7200 X	5715	-0-	-1485 B	-0-	4800 3	915 9	Y	832	832 1	-0-
10	7161 X	NO RPT	-0-	-7161 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIEVERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841			
05	4061 X	3670	-0-	-391 B	-0-	348 1 286 9	3036 3	Y	260	260 1	-0-
06	4170 X	3351	-0-	-819 B	-0-	341 1 254 9	2756 3	Y	231	231 1	-0-
07	4309 X	3399	-0-	-910 B	-0-	339 1 254 9	2806 3	Y	231	231 1	-0-
08	4309 X	3312	-0-	-997 B	-0-	313 1 255 9	2744 3	Y	232	232 1	-0-
09	3750 X	3378	-0-	-372 B	-0-	321 1 242 9	2815 3	Y	220	220 1	-0-
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971			
05	6086 X	6086	-0-	-0- B	-0-	4930 3	1156 9	Y	1051	1051 1	-0-
06	5860 X	5860	-0-	-0- B	-0-	4691 3	1169 9	Y	1063	1063 1	-0-
07	6293 X	5824	-0-	-469 B	-0-	4751 3	1073 9	Y	975	975 1	-0-
08	6293 X	5714	-0-	-579 B	-0-	4690 3	1024 9	Y	931	931 1	-0-
09	6090 X	5444	-0-	-646 B	-0-	4466 3	978 9	Y	889	889 1	-0-
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671			
05	8494 X	8402	-0-	-92 B	-0-	239 1 1675 9	6488 3	Y	1523	1523 1	-0-
06	8550 X	8524	-0-	-26 B	-0-	223 1 1682 9	6619 3	Y	1529	1529 1	-0-
07	10042 X	10042	-0-	-0- B	-0-	326 1 1792 9	7924 3	Y	1629	1629 1	-0-
08	10384 X	10384	-0-	-0- B	-0-	460 1 1631 9	8293 3	Y	1483	1483 1	-0-
09	9396 X	9396	-0-	-0- B	-0-	279 1 1429 9	7688 3	Y	1299	1299 1	-0-
10	9548 X	NO RPT	-0-	-9548 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1767 N	1630	-0-	-137 B	-0-	1516	3	114 9	Y 104	104 1	-0-
06	1860 N	1707	-0-	-153 B	-0-	1588	3	119 9	Y 108	108 1	-0-
07	1767 N	1731	-0-	-36 B	-0-	1653	3	78 9	Y 71	71 1	-0-
08	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	1901	3	122 9	Y 111	111 1	-0-
09	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1856	3	103 9	Y 94	94 1	-0-
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-				Y NO RPT		-0-

BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351			
05	14727 X	14727	-0-	-0- B	-0-	408	1	12085 3	Y 2031	2031 1	-0-
						2234	9				
06	11252 X	11252	-0-	-0- B	-0-	327	1	9158 3	Y 1606	1606 1	-0-
						1767	9				
07	10115 X	10115	-0-	-0- B	-0-	310	1	8167 3	Y 1489	1489 1	-0-
						1638	9				
08	9083 X	8600	-0-	-483 B	-0-	256	1	7022 3	Y 1202	1202 1	-0-
						1322	9				
09	8790 X	7403	-0-	-1387 B	-0-	267	1	5989 3	Y 1043	1043 1	-0-
						1147	9				
10	9083 X	NO RPT	-0-	-9083 B	-0-				Y NO RPT		-0-

KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711			
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y -0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y -0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y -0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y -0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y -0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y NO RPT		-0-

BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361			
05	4309 X	4069	-0-	-240 B	-0-	117	1	3469 3	Y 439	439 1	-0-
						483	9				
06	3990 X	3807	-0-	-183 B	-0-	116	1	3241 3	Y 409	409 1	-0-
						450	9				
07	4123 X	3894	-0-	-229 B	-0-	126	1	3310 3	Y 416	416 1	-0-
						458	9				
08	4123 X	3960	-0-	-163 B	-0-	123	1	3379 3	Y 416	416 1	-0-
						458	9				
09	3990 X	3579	-0-	-411 B	-0-	136	1	3058 3	Y 350	350 1	-0-
						385	9				
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-				Y NO RPT		-0-

BARROW 01		WELL #: 03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301			
05	4495 X	4401	-0-	-94 B	-0-	122	1	3629 3	Y 591	591 1	-0-
						650	9				
06	3953 X	3953	-0-	-0- B	-0-	118	1	3290 3	Y 495	495 1	-0-
						545	9				
07	4929 X	3957	-0-	-972 B	-0-	126	1	3322 3	Y 463	463 1	-0-
						509	9				
08	4929 X	4162	-0-	-767 B	-0-	126	1	3466 3	Y 518	518 1	-0-
						570	9				
09	4770 X	3993	-0-	-777 B	-0-	148	1	3330 3	Y 468	468 1	-0-
						515	9				
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402 B	-0-				Y NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
TIETZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270914		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13957 - 18781		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4991 X	4408	-0-	-583 B	-0-		4312 3	96 9	Y	87	87 1	-0-
06	4830 X	4209	-0-	-621 B	-0-		4119 3	90 9	Y	82	82 1	-0-
07	4991 X	4327	-0-	-664 B	-0-		4257 3	70 9	Y	64	64 1	-0-
08	4495 X	4046	-0-	-449 B	-0-		3989 3	57 9	Y	52	52 1	-0-
09	4260 X	3952	-0-	-308 B	-0-		3895 3	57 9	Y	52	52 1	-0-
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402 B	-0-				Y	NO RPT		-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271293		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13840 - 20071		
05	10354 X	9920	-0-	-434 B	-0-		886 1	7198 3	Y	1669	1669 1	-0-
							1836 9					
06	13950 X	9398	-0-	-4552 B	-0-		785 1	6895 3	Y	1562	1562 1	-0-
							1718 9					
07	14415 X	9485	-0-	-4930 B	-0-		876 1	6886 3	Y	1566	1566 1	-0-
							1723 9					
08	14415 X	5740	-0-	-8675 B	-0-		605 1	4211 3	Y	840	840 1	-0-
							924 9					
09	10020 X	9979	-0-	-41 B	-0-		1001 1	7142 3	Y	1669	1669 1	-0-
							1836 9					
10	9920 X	NO RPT	-0-	-9920 B	-0-				Y	NO RPT		-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271327		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13602		PERF.13790 - 21771		
05	21359 X	19162	-0-	-2197 B	-0-		1500 1	14842 3	Y	2564	2564 1	-0-
							2820 9					
06	20670 X	17970	-0-	-2700 B	-0-		1406 1	13901 3	Y	2421	2421 1	-0-
							2663 9					
07	20553 X	18557	-0-	-1996 B	-0-		1474 1	14351 3	Y	2484	2484 1	-0-
							2732 9					
08	23889 X	23889	-0-	-0- B	-0-		1800 1	19091 3	Y	2725	2725 1	-0-
							2998 9					
09	21781 X	21781	-0-	-0- B	-0-		1616 1	17536 3	Y	2390	2390 1	-0-
							2629 9					
10	19158 X	NO RPT	-0-	-19158 B	-0-				Y	NO RPT		-0-

ZIMMERMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271351		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13920 - 18401		
05	6107 X	5921	-0-	-186 B	-0-		5704 3	217 9	Y	197	197 1	-0-
06	5910 X	5666	-0-	-244 B	-0-		5469 3	197 9	Y	179	179 1	-0-
07	6107 X	5975	-0-	-132 B	-0-		5782 3	193 9	Y	175	175 1	-0-
08	5921 X	5663	-0-	-258 B	-0-		5480 3	183 9	Y	166	166 1	-0-
09	5730 X	5483	-0-	-247 B	-0-		5305 3	178 9	Y	162	162 1	-0-
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983 B	-0-				Y	NO RPT		-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271406		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13590 - 20871		
05	14756 X	13411	-0-	-1345 B	-0-		1049 1	10376 3	Y	1805	1805 1	-0-
							1986 9					
06	14040 X	12616	-0-	-1424 B	-0-		988 1	9772 3	Y	1687	1687 1	-0-
							1856 9					
07	14508 X	12908	-0-	-1600 B	-0-		1020 1	9926 3	Y	1784	1784 1	-0-
							1962 9					
08	13962 X	13962	-0-	-0- B	-0-		1032 1	10939 3	Y	1810	1810 1	-0-
							1991 9					
09	14285 X	14285	-0-	-0- B	-0-		1045 1	11338 3	Y	1729	1729 1	-0-
							1902 9					
10	13423 X	NO RPT	-0-	-13423 B	-0-				Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271534		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	9083 X	8388	-0-	-695 B	-0-	641 1 1408 9	6339 3	Y	1280	1280 1	-0-
06	8730 X	7978	-0-	-752 B	-0-	609 1 1345 9	6024 3	Y	1223	1223 1	-0-
07	9021 X	8148	-0-	-873 B	-0-	626 1 1427 9	6095 3	Y	1297	1297 1	-0-
08	8680 X	8287	-0-	-393 B	-0-	598 1 1350 9	6339 3	Y	1227	1227 1	-0-
09	8310 X	8050	-0-	-260 B	-0-	573 1 1262 9	6215 3	Y	1147	1147 1	-0-
10	8401 X	NO RPT	-0-	-8401 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUNS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451			
05	9300 X	8592	-0-	-708 B	-0-	633 1 1693 9	6266 3	Y	1539	1539 1	-0-
06	9000 X	7963	-0-	-1037 B	-0-	586 1 1586 9	5791 3	Y	1442	1442 1	-0-
07	8990 X	8285	-0-	-705 B	-0-	616 1 1674 9	5995 3	Y	1522	1522 1	-0-
08	8773 X	8271	-0-	-502 B	-0-	570 1 1652 9	6049 3	Y	1502	1502 1	-0-
09	8624 X	8624	-0-	-0- B	-0-	589 1 1647 9	6388 3	Y	1497	1497 1	-0-
10	8587 X	NO RPT	-0-	-8587 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

MATEJEK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671			
05	8275 X	8275	-0-	-0- B	-0-	412 1 1386 9	6477 3	Y	1260	1260 1	-0-
06	9510 X	7331	-0-	-2179 B	-0-	426 1 1250 9	5655 3	Y	1136	1136 1	-0-
07	9827 X	7457	-0-	-2370 B	-0-	459 1 1273 9	5725 3	Y	1157	1157 1	-0-
08	9827 X	7305	-0-	-2522 B	-0-	468 1 1245 9	5592 3	Y	1132	1132 1	-0-
09	9210 X	6855	-0-	-2355 B	-0-	502 1 1167 9	5186 3	Y	1061	1061 1	-0-
10	8277 X	NO RPT	-0-	-8277 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011			
05	6634 X	6204	-0-	-430 B	-0-	310 1 1025 9	4869 3	Y	932	932 1	-0-
06	6420 X	5944	-0-	-476 B	-0-	347 1 990 9	4607 3	Y	900	900 1	-0-
07	6510 X	6064	-0-	-446 B	-0-	377 1 987 9	4700 3	Y	897	897 1	-0-
08	6386 X	5956	-0-	-430 B	-0-	386 1 954 9	4616 3	Y	867	867 1	-0-
09	6030 X	5690	-0-	-340 B	-0-	422 1 909 9	4359 3	Y	826	826 1	-0-
10	6200 X	NO RPT	-0-	-6200 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
MATEJEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13600 - 18531	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	7542 X	7542	-0-	-0- B	-0-	387 1 1078 9	6077 3	Y	980	980 1	-0-
06	6890 X	6890	-0-	-0- B	-0-	414 1 985 9	5491 3	Y	895	895 1	-0-
07	8029 X	6801	-0-	-1228 B	-0-	429 1 1018 9	5354 3	Y	925	925 1	-0-
08	8029 X	6496	-0-	-1533 B	-0-	429 1 936 9	5131 3	Y	851	851 1	-0-
09	7770 X	6148	-0-	-1622 B	-0-	466 1 866 9	4816 3	Y	787	787 1	-0-
10	7533 X	NO RPT	-0-	-7533 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13610 - 18541	
05	7874 X	6873	-0-	-1001 B	-0-	344 1 1129 9	5400 3	Y	1026	1026 1	-0-
06	7590 X	7376	-0-	-214 B	-0-	434 1 1191 9	5751 3	Y	1083	1083 1	-0-
07	7657 X	6586	-0-	-1071 B	-0-	413 1 1025 9	5148 3	Y	932	932 1	-0-
08	7533 X	7469	-0-	-64 B	-0-	488 1 1145 9	5836 3	Y	1041	1041 1	-0-
09	7380 X	7080	-0-	-300 B	-0-	529 1 1086 9	5465 3	Y	987	987 1	-0-
10	7626 X	NO RPT	-0-	-7626 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
RIEDELSE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271736		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 13643		PERF.13610 - 18441	
05	9765 X	7121	-0-	-2644 B	-0-	730 1 381 9	6010 3	Y	346	346 1	-0-
06	9060 X	6761	-0-	-2299 B	-0-	740 1 348 9	5673 3	Y	316	316 1	-0-
07	7285 X	6960	-0-	-325 B	-0-	862 1 350 9	5748 3	Y	318	318 1	-0-
08	7130 X	6008	-0-	-1122 B	-0-	791 1 259 9	4958 3	Y	235	235 1	-0-
09	6900 X	6493	-0-	-407 B	-0-	708 1 286 9	5499 3	Y	260	260 1	-0-
10	7130 X	NO RPT	-0-	-7130 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271737		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13820 - 17621	
05	4402 X	4341	-0-	-61 B	-0-	126 1 492 9	3723 3	Y	447	447 1	-0-
06	4290 X	4072	-0-	-218 B	-0-	125 1 457 9	3490 3	Y	415	415 1	-0-
07	4433 X	4060	-0-	-373 B	-0-	132 1 450 9	3478 3	Y	409	409 1	-0-
08	4433 X	3975	-0-	-458 B	-0-	124 1 435 9	3416 3	Y	395	395 1	-0-
09	4200 X	3262	-0-	-938 B	-0-	124 1 350 9	2788 3	Y	318	318 1	-0-
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
CHARLES RIEDESEL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 271815		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13627		PERF.13558 - 21284				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	11594 X	10870	-0-	-724 B	-0-	1035	1	9041	3	Y	722	722	1	-0-
						794	9							
06	10890 X	10457	-0-	-433 B	-0-	1070	1	8639	3	Y	680	680	1	-0-
						748	9							
07	11253 X	10628	-0-	-625 B	-0-	1065	1	8812	3	Y	683	683	1	-0-
						751	9							
08	11067 X	10809	-0-	-258 B	-0-	1026	1	8995	3	Y	716	716	1	-0-
						788	9							
09	10710 X	10639	-0-	-71 B	-0-	1013	1	8892	3	Y	667	667	1	-0-
						734	9							
10	10881 X	NO RPT	-0-	-10881 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 272165		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13648		PERF.13590 - 20491				
05	6386 X	5791	-0-	-595 B	-0-	547	1	4780	3	Y	422	422	1	-0-
						464	9							
06	6060 X	5543	-0-	-517 B	-0-	563	1	4544	3	Y	396	396	1	-0-
						436	9							
07	6169 X	5663	-0-	-506 B	-0-	563	1	4661	3	Y	399	399	1	-0-
						439	9							
08	6076 X	5673	-0-	-403 B	-0-	535	1	4690	3	Y	407	407	1	-0-
						448	9							
09	5670 X	5484	-0-	-186 B	-0-	518	1	4549	3	Y	379	379	1	-0-
						417	9							
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 272186		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13820 - 17611				
05	9269 X	8368	-0-	-901 B	-0-	243	1	7203	3	Y	838	838	1	-0-
						922	9							
06	8370 X	7838	-0-	-532 B	-0-	242	1	6761	3	Y	759	759	1	-0-
						835	9							
07	8246 X	7759	-0-	-487 B	-0-	254	1	6695	3	Y	736	736	1	-0-
						810	9							
08	8370 X	7661	-0-	-709 B	-0-	241	1	6628	3	Y	720	720	1	-0-
						792	9							
09	8100 X	1815	-0-	-6285 B	-0-	70	1	1565	3	Y	164	164	1	-0-
						180	9							
10	8370 X	NO RPT	-0-	-8370 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 272472		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13539		PERF.13700 - 18281				
05	7564 X	5400	-0-	-2164 B	-0-	476	1	4155	3	Y	699	699	1	-0-
						769	9							
06	7320 X	5316	-0-	-2004 B	-0-	503	1	4058	3	Y	686	686	1	-0-
						755	9							
07	6014 X	4893	-0-	-1121 B	-0-	452	1	3744	3	Y	634	634	1	-0-
						697	9							
08	5580 X	4597	-0-	-983 B	-0-	402	1	3527	3	Y	607	607	1	-0-
						668	9							
09	5310 X	5011	-0-	-299 B	-0-	435	1	3820	3	Y	687	687	1	-0-
						756	9							
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102															
SCHORLEMER 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272473		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
05	8060 X	5607	-0-	-2453 B	-0-	488	1	4259	3	Y	782	782	1	-0-			
						860	9										
06	7320 X	5663	-0-	-1657 B	-0-	534	1	4313	3	Y	742	742	1	-0-			
						816	9										
07	5606 X	5606	-0-	-0- B	-0-	520	1	4303	3	Y	712	712	1	-0-			
						783	9										
08	5611 X	4849	-0-	-762 B	-0-	421	1	3690	3	Y	671	671	1	-0-			
						738	9										
09	5670 X	4535	-0-	-1135 B	-0-	391	1	3430	3	Y	649	649	1	-0-			
						714	9										
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859 B	-0-					Y	NO RPT			-0-			
HOPE SCHORLEMER 01										WELL #: 03H		RRCID -> 272499		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211	
05	4400 X	4400	-0-	-0- B	-0-	375	1	3271	3	Y	685	685	1	-0-			
						754	9										
06	4170 X	4137	-0-	-33 B	-0-	383	1	3093	3	Y	601	601	1	-0-			
						661	9										
07	4309 X	3562	-0-	-747 B	-0-	324	1	2682	3	Y	505	505	1	-0-			
						556	9										
08	4309 X	3101	-0-	-1208 B	-0-	265	1	2322	3	Y	467	467	1	-0-			
						514	9										
09	4170 X	3187	-0-	-983 B	-0-	274	1	2405	3	Y	462	462	1	-0-			
						508	9										
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-					Y	NO RPT			-0-			
HOPE SCHORLEMER 01										WELL #: 04H		RRCID -> 272500		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241	
05	3689 X	541	-0-	-3148 B	-0-	43	1	375	3	Y	112	112	1	-0-			
						123	9										
06	1350 X	-0-	-0-	-1350 B	-0-					Y	98	98	1	-0-			
07	1965 X	1965	-0-	-0- B	-0-	154	1	1275	3	Y	487	487	1	-0-			
						536	9										
08	1290 X	1290	-0-	-0- B	-0-	84	1	738	3	Y	425	425	1	-0-			
						468	9										
09	1170 X	713	-0-	-457 B	-0-	34	1	298	3	Y	346	346	1	-0-			
						381	9										
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					Y	NO RPT			-0-			
HOPE SCHORLEMER 01										WELL #: 05H		RRCID -> 272501		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161	
05	7285 X	5371	-0-	-1914 B	-0-	477	1	4168	3	Y	660	660	1	-0-			
						726	9										
06	6270 X	5626	-0-	-644 B	-0-	534	1	4313	3	Y	708	708	1	-0-			
						779	9										
07	6107 X	5861	-0-	-246 B	-0-	538	1	4453	3	Y	791	791	1	-0-			
						870	9										
08	5766 X	5237	-0-	-529 B	-0-	463	1	4059	3	Y	650	650	1	-0-			
						715	9										
09	5640 X	5361	-0-	-279 B	-0-	478	1	4194	3	Y	626	626	1	-0-			
						689	9										
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859 B	-0-					Y	NO RPT			-0-			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272502		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13660 - 18241				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4433 X	3137	-0-	-1296 B	-0-	273	1	2381	3	Y	439	439	1	-0-
						483	9							
06	3827 X	3827	-0-	-0- B	-0-	374	1	3018	3	Y	395	395	1	-0-
						435	9							
07	3395 X	3395	-0-	-0- B	-0-	323	1	2674	3	Y	362	362	1	-0-
						398	9							
08	3951 X	3951	-0-	-0- B	-0-	363	1	3180	3	Y	371	371	1	-0-
						408	9							
09	3840 X	1599	-0-	-2241 B	-0-	125	1	1099	3	Y	341	341	1	-0-
						375	9							
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272503		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13656 - 18141				
05	4340 X	2248	-0-	-2092 B	-0-	182	1	1592	3	Y	431	431	1	-0-
						474	9							
06	3840 X	3007	-0-	-833 B	-0-	284	1	2293	3	Y	391	391	1	-0-
						430	9							
07	3968 X	2283	-0-	-1685 B	-0-	207	1	1714	3	Y	329	329	1	-0-
						362	9							
08	4165 X	4165	-0-	-0- B	-0-	380	1	3336	3	Y	408	408	1	-0-
						449	9							
09	6883 X	6883	-0-	-0- B	-0-	657	1	5768	3	Y	416	416	1	-0-
						458	9							
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 272504		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13590 - 18171				
05	4712 X	4162	-0-	-550 B	-0-	373	1	3253	3	Y	487	487	1	-0-
						536	9							
06	5115 X	5115	-0-	-0- B	-0-	509	1	4111	3	Y	450	450	1	-0-
						495	9							
07	5072 X	5072	-0-	-0- B	-0-	493	1	4078	3	Y	455	455	1	-0-
						501	9							
08	4464 X	3725	-0-	-739 B	-0-	331	1	2904	3	Y	445	445	1	-0-
						490	9							
09	4770 X	3533	-0-	-1237 B	-0-	312	1	2742	3	Y	435	435	1	-0-
						479	9							
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 272505		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13590 - 18171				
05	5673 X	5618	-0-	-55 B	-0-	501	1	4372	3	Y	677	677	1	-0-
						745	9							
06	5730 X	5362	-0-	-368 B	-0-	515	1	4161	3	Y	624	624	1	-0-
						686	9							
07	5921 X	4927	-0-	-994 B	-0-	457	1	3781	3	Y	626	626	1	-0-
						689	9							
08	5921 X	3842	-0-	-2079 B	-0-	336	1	2948	3	Y	507	507	1	-0-
						558	9							
09	5700 X	4546	-0-	-1154 B	-0-	406	1	3562	3	Y	525	525	1	-0-
						578	9							
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
SCHORLEMER 02		WELL #: 05H		RRCID -> 272520		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	12245 X	7289	-0-	-4956 B	-0-	670 1	5851 3	Y	698	698 1	-0-
						768 9					
06	9660 X	6275	-0-	-3385 B	-0-	615 1	4965 3	Y	632	632 1	-0-
						695 9					
07	10106 X	6388	-0-	-3718 B	-0-	615 1	5093 3	Y	618	618 1	-0-
						680 9					
08	10106 X	5579	-0-	-4527 B	-0-	512 1	4491 3	Y	524	524 1	-0-
						576 9					
09	9780 X	5922	-0-	-3858 B	-0-	541 1	4750 3	Y	574	574 1	-0-
						631 9					
10	7285 X	NO RPT	-0-	-7285 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272910		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471			
05	12247 X	12247	-0-	-0- B	-0-	9703 3	2544 9	Y	2313	2313 1	-0-
						9060 3	2448 9	Y	2225	2225 1	-0-
06	11508 X	11508	-0-	-0- B	-0-	9703 3	2544 9	Y	2313	2313 1	-0-
						9060 3	2448 9	Y	2225	2225 1	-0-
07	12183 X	10056	-0-	-2127 B	-0-	7870 3	2186 9	Y	1987	1987 1	-0-
						193 3	50 9	Y	45	45 1	-0-
08	12183 X	243	-0-	-11940 B	-0-	16 3	10 9	Y	9	9 1	-0-
09	11790 X	26	-0-	-11764 B	-0-						-0-
											-0-
10	12183 X	NO RPT	-0-	-12183 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272946		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511			
05	11479 X	11479	-0-	-0- B	-0-	9597 3	1882 9	Y	1711	1711 1	-0-
						8671 3	1720 9	Y	1564	1564 1	-0-
06	10500 X	10391	-0-	-109 B	-0-	8489 3	1718 9	Y	1562	1562 1	-0-
						3398 3	1078 9	Y	980	980 1	-0-
07	13268 X	10207	-0-	-3061 B	-0-	16979 3	4601 9	Y	4183	4183 1	-0-
											-0-
08	13268 X	4476	-0-	-8792 B	-0-						-0-
											-0-
09	21580 X	21580	-0-	-0- B	-0-						-0-
											-0-
10	11470 X	NO RPT	-0-	-11470 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273118		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541			
05	7905 X	7180	-0-	-725 B	-0-	209 1	6199 3	Y	702	702 1	-0-
						772 9					-0-
06	7380 X	6792	-0-	-588 B	-0-	210 1	5878 3	Y	640	640 1	-0-
						704 9					-0-
07	7626 X	5449	-0-	-2177 B	-0-	179 1	4727 3	Y	494	494 1	-0-
						543 9					-0-
08	7347 X	7295	-0-	-52 B	-0-	230 1	6306 3	Y	690	690 1	-0-
						759 9					-0-
09	7020 X	408	-0-	-6612 B	-0-	16 1	350 3	Y	38	38 1	-0-
						42 9					-0-
10	7192 X	NO RPT	-0-	-7192 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 06H		RRCID -> 273162		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341			
05	6355 X	5396	-0-	-959 B	-0-	496 1	4330 3	Y	518	518 1	-0-
						570 9					-0-
06	6150 X	4677	-0-	-1473 B	-0-	457 1	3688 3	Y	484	484 1	-0-
						532 9					-0-
07	6355 X	4808	-0-	-1547 B	-0-	455 1	3766 3	Y	534	534 1	-0-
						587 9					-0-
08	5828 X	4728	-0-	-1100 B	-0-	427 1	3747 3	Y	504	504 1	-0-
						554 9					-0-
09	5220 X	4319	-0-	-901 B	-0-	390 1	3421 3	Y	462	462 1	-0-
						508 9					-0-
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
WARLING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 273207		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13690 - 20081				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	9765 X	8626	-0-	-1139 B	-0-	758	1	6156	3	Y	1556	1556	1	-0-
						1712	9							
06	9090 X	8190	-0-	-900 B	-0-	675	1	5932	3	Y	1439	1439	1	-0-
						1583	9							
07	9238 X	8289	-0-	-949 B	-0-	757	1	5944	3	Y	1444	1444	1	-0-
						1588	9							
08	8928 X	7319	-0-	-1609 B	-0-	750	1	5220	3	Y	1226	1226	1	-0-
						1349	9							
09	8520 X	7926	-0-	-594 B	-0-	793	1	5658	3	Y	1341	1341	1	-0-
						1475	9							
10	8618 X	NO RPT	-0-	-8618 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274455		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 13343		PERF.13540 - 20571				
05	12679 X	10923	-0-	-1756 B	-0-	812	1	8039	3	Y	1884	1884	1	-0-
						2072	9							
06	11610 X	10221	-0-	-1389 B	-0-	763	1	7542	3	Y	1742	1742	1	-0-
						1916	9							
07	11718 X	10374	-0-	-1344 B	-0-	783	1	7622	3	Y	1790	1790	1	-0-
						1969	9							
08	11501 X	10264	-0-	-1237 B	-0-	719	1	7622	3	Y	1748	1748	1	-0-
						1923	9							
09	10800 X	10212	-0-	-588 B	-0-	704	1	7636	3	Y	1702	1702	1	-0-
						1872	9							
10	10912 X	NO RPT	-0-	-10912 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274456		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 13263		PERF.13510 - 20431				
05	7254 X	6546	-0-	-708 B	-0-	488	1	4834	3	Y	1113	1113	1	-0-
						1224	9							
06	6630 X	6093	-0-	-537 B	-0-	456	1	4506	3	Y	1028	1028	1	-0-
						1131	9							
07	6696 X	6255	-0-	-441 B	-0-	475	1	4626	3	Y	1049	1049	1	-0-
						1154	9							
08	6603 X	6215	-0-	-388 B	-0-	438	1	4641	3	Y	1033	1033	1	-0-
						1136	9							
09	6390 X	5999	-0-	-391 B	-0-	415	1	4509	3	Y	977	977	1	-0-
						1075	9							
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 274457		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13660 - 20291				
05	9982 X	8415	-0-	-1567 B	-0-	626	1	6192	3	Y	1452	1452	1	-0-
						1597	9							
06	9000 X	8006	-0-	-994 B	-0-	595	1	5882	3	Y	1390	1390	1	-0-
						1529	9							
07	9083 X	7916	-0-	-1167 B	-0-	596	1	5805	3	Y	1377	1377	1	-0-
						1515	9							
08	8928 X	7749	-0-	-1179 B	-0-	542	1	5749	3	Y	1325	1325	1	-0-
						1458	9							
09	8370 X	8137	-0-	-233 B	-0-	565	1	6129	3	Y	1312	1312	1	-0-
						1443	9							
10	8401 X	NO RPT	-0-	-8401 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
WARLING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 275911		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	7305 X	7305	-0-	-0- B	-0-	646 1 1414 9	5245 3	Y	1285 1285 1	-0-
06	7010 X	7010	-0-	-0- B	-0-	582 1 1312 9	5116 3	Y	1193 1193 1	-0-
07	6767 X	6767	-0-	-0- B	-0-	623 1 1250 9	4894 3	Y	1136 1136 1	-0-
08	6307 X	6307	-0-	-0- B	-0-	649 1 1137 9	4521 3	Y	1034 1034 1	-0-
09	4312 X	4312	-0-	-0- B	-0-	416 1 927 9	2969 3	Y	843 843 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
SCHORLEMER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 276089		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401		
05	6200 X	2422	-0-	-3778 B	-0-	168 1 788 9	1466 3	Y	716 716 1	-0-
06	6000 X	1116	-0-	-4884 B	-0-	43 1 729 9	344 3	Y	663 663 1	-0-
07	6200 X	1486	-0-	-4714 B	-0-	88 1 672 9	726 3	Y	611 611 1	-0-
08	3437 X	3437	-0-	-0- B	-0-	274 1 758 9	2405 3	Y	689 689 1	-0-
09	2340 X	1194	-0-	-1146 B	-0-	59 1 617 9	518 3	Y	561 561 1	-0-
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
BOLDT 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276228		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001		
05	9517 X	8162	-0-	-1355 B	-0-	229 1 1146 9	6787 3	Y	1042 1042 1	-0-
06	8730 X	7799	-0-	-931 B	-0-	232 1 1080 9	6487 3	Y	982 982 1	-0-
07	9021 X	7905	-0-	-1116 B	-0-	250 1 1077 9	6578 3	Y	979 979 1	-0-
08	8680 X	7710	-0-	-970 B	-0-	235 1 1019 9	6456 3	Y	926 926 1	-0-
09	8130 X	7319	-0-	-811 B	-0-	270 1 979 9	6070 3	Y	890 890 1	-0-
10	8153 X	NO RPT	-0-	-8153 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
BARROW 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276230		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422		
05	8401 X	6833	-0-	-1568 B	-0-	195 1 854 9	5784 3	Y	776 776 1	-0-
06	7770 X	6478	-0-	-1292 B	-0-	194 1 840 9	5444 3	Y	764 764 1	-0-
07	7781 X	6471	-0-	-1310 B	-0-	211 1 706 9	5554 3	Y	642 642 1	-0-
08	7750 X	6590	-0-	-1160 B	-0-	201 1 879 9	5510 3	Y	799 799 1	-0-
09	7260 X	6262	-0-	-998 B	-0-	230 1 860 9	5172 3	Y	782 782 1	-0-
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820 B	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
BOLDT 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13640 - 19812				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	12121 X	10501	-0-	-1620 B	-0-	300	1	8899	3	Y	1184	1184	1	-0-
						1302	9							
06	11280 X	10457	-0-	-823 B	-0-	319	1	8922	3	Y	1105	1105	1	-0-
						1216	9							
07	11346 X	10203	-0-	-1143 B	-0-	328	1	8631	3	Y	1131	1131	1	-0-
						1244	9							
08	11005 X	9999	-0-	-1006 B	-0-	309	1	8496	3	Y	1085	1085	1	-0-
						1194	9							
09	10500 X	8615	-0-	-1885 B	-0-	326	1	7312	3	Y	888	888	1	-0-
						977	9							
10	10819 X	NO RPT	-0-	-10819 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
BOLDT 01		WELL #: 04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13710 - 19943				
05	8370 X	7145	-0-	-1225 B	-0-	202	1	5993	3	Y	864	864	1	-0-
						950	9							
06	7830 X	7810	-0-	-20 B	-0-	239	1	6676	3	Y	814	814	1	-0-
						895	9							
07	7763 X	7763	-0-	-0- B	-0-	253	1	6654	3	Y	778	778	1	-0-
						856	9							
08	7719 X	7587	-0-	-132 B	-0-	237	1	6515	3	Y	759	759	1	-0-
						835	9							
09	7800 X	7138	-0-	-662 B	-0-	270	1	6052	3	Y	742	742	1	-0-
						816	9							
10	8060 X	NO RPT	-0-	-8060 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARROW 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 13822		PERF.13720 - 17302				
05	8835 X	7511	-0-	-1324 B	-0-	214	1	6352	3	Y	859	859	1	-0-
						945	9							
06	8190 X	7269	-0-	-921 B	-0-	220	1	6155	3	Y	813	813	1	-0-
						894	9							
07	8246 X	7367	-0-	-879 B	-0-	236	1	6218	3	Y	830	830	1	-0-
						913	9							
08	7998 X	7184	-0-	-814 B	-0-	222	1	6102	3	Y	782	782	1	-0-
						860	9							
09	7440 X	6882	-0-	-558 B	-0-	260	1	5834	3	Y	716	716	1	-0-
						788	9							
10	7502 X	NO RPT	-0-	-7502 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARROW 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276335		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13721		PERF.13800 - 16582				
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
BOLDT 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276347		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13608		PERF.13540 - 19692	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	12741 X	10916	-0-	-1825 B	-0-	311 1 1394 9	9211 3	Y	1267	1267 1	-0-
06	11850 X	8171	-0-	-3679 B	-0-	246 1 1038 9	6887 3	Y	944	944 1	-0-
07	11904 X	9571	-0-	-2333 B	-0-	307 1 1180 9	8084 3	Y	1073	1073 1	-0-
08	11749 X	11263	-0-	-486 B	-0-	347 1 1379 9	9537 3	Y	1254	1254 1	-0-
09	10950 X	2047	-0-	-8903 B	-0-	78 1 224 9	1745 3	Y	204	204 1	-0-
10	10912 X	NO RPT	-0-	-10912 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
BOLDT 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13610 - 19942	
05	12493 X	11125	-0-	-1368 B	-0-	311 1 1603 9	9211 3	Y	1457	1457 1	-0-
06	11460 X	10774	-0-	-686 B	-0-	321 1 1475 9	8978 3	Y	1341	1341 1	-0-
07	11532 X	10848	-0-	-684 B	-0-	341 1 1537 9	8970 3	Y	1397	1397 1	-0-
08	11408 X	10949	-0-	-459 B	-0-	331 1 1527 9	9091 3	Y	1388	1388 1	-0-
09	11040 X	9540	-0-	-1500 B	-0-	351 1 1321 9	7868 3	Y	1201	1201 1	-0-
10	11129 X	NO RPT	-0-	-11129 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
WARLING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13930 - 20132	
05	10354 X	8104	-0-	-2250 B	-0-	714 1 1594 9	5796 3	Y	1449	1449 1	-0-
06	9780 X	9022	-0-	-758 B	-0-	736 1 1816 9	6470 3	Y	1651	1651 1	-0-
07	9765 X	8915	-0-	-850 B	-0-	813 1 1712 9	6390 3	Y	1556	1556 1	-0-
08	9765 X	4994	-0-	-4771 B	-0-	503 1 989 9	3502 3	Y	899	899 1	-0-
09	10135 X	10135	-0-	-0- B	-0-	985 1 2122 9	7028 3	Y	1929	1929 1	-0-
10	9331 X	NO RPT	-0-	-9331 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
WARLING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276393		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13780 - 20102	
05	6975 X	6550	-0-	-425 B	-0-	586 1 1207 9	4757 3	Y	1097	1097 1	-0-
06	6510 X	5976	-0-	-534 B	-0-	499 1 1095 9	4382 3	Y	995	995 1	-0-
07	6665 X	6000	-0-	-665 B	-0-	555 1 1081 9	4364 3	Y	983	983 1	-0-
08	6541 X	2968	-0-	-3573 B	-0-	319 1 425 9	2224 3	Y	386	386 1	-0-
09	6572 X	6572	-0-	-0- B	-0-	651 1 1274 9	4647 3	Y	1158	1158 1	-0-
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
BARROW 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276448		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	6293 X	5387	-0-	-906 B	-0-	153 1	4529 3	Y	641 641 1	-0-
						705 9				
06	5867 X	5867	-0-	-0- B	-0-	179 1	5000 3	Y	625 625 1	-0-
						688 9				
07	6493 X	6493	-0-	-0- B	-0-	213 1	5602 3	Y	616 616 1	-0-
						678 9				
08	6465 X	6465	-0-	-0- B	-0-	205 1	5624 3	Y	578 578 1	-0-
						636 9				
09	5880 X	5491	-0-	-389 B	-0-	209 1	4686 3	Y	542 542 1	-0-
						596 9				
10	6479 X	NO RPT	-0-	-6479 B	-0-			Y	NO RPT	-0-

BOLDT 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276615		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921		
05	13268 X	12109	-0-	-1159 B	-0-	344 1	10206 3	Y	1417 1417 1	-0-
						1559 9				
06	12840 X	11292	-0-	-1548 B	-0-	336 1	9395 3	Y	1419 1419 1	-0-
						1561 9				
07	13082 X	11183	-0-	-1899 B	-0-	349 1	9191 3	Y	1494 1494 1	-0-
						1643 9				
08	12555 X	11949	-0-	-606 B	-0-	365 1	10015 3	Y	1426 1426 1	-0-
						1569 9				
09	11880 X	11025	-0-	-855 B	-0-	405 1	9095 3	Y	1386 1386 1	-0-
						1525 9				
10	12121 X	NO RPT	-0-	-12121 B	-0-			Y	NO RPT	-0-

RESSMAN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276691		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772		
05	5797 X	4704	-0-	-1093 B	-0-	3983 3	721 9	Y	655 655 1	-0-
						3812 3	684 9	Y	622 622 1	-0-
06	4500 X	4496	-0-	-4 B	-0-	4002 3	696 9	Y	633 633 1	-0-
						4027 3	674 9	Y	613 613 1	-0-
07	4698 X	4698	-0-	-0- B	-0-	4076 3	639 9	Y	581 581 1	-0-
								Y	NO RPT	-0-
08	4712 X	4701	-0-	-11 B	-0-					-0-
09	4715 X	4715	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-					-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132		
05	6882 X	5331	-0-	-1551 B	-0-	475 1	4150 3	Y	642 642 1	-0-
						706 9				
06	5760 X	4132	-0-	-1628 B	-0-	395 1	3189 3	Y	498 498 1	-0-
						548 9				
07	5611 X	5294	-0-	-317 B	-0-	493 1	4084 3	Y	652 652 1	-0-
						717 9				
08	5363 X	4458	-0-	-905 B	-0-	394 1	3457 3	Y	552 552 1	-0-
						607 9				
09	5190 X	3859	-0-	-1331 B	-0-	342 1	3001 3	Y	469 469 1	-0-
						516 9				
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102										
HOPE SCHORLEMER 01			WELL #: 12H		RRCID -> 277193			COMPL. DATE 07/09/2015			TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		4309 X	3963	-0-	-346 B	-0-	359 1	3135 3	Y	426	426 1		-0-
							469 9						
06		4170 X	3581	-0-	-589 B	-0-	344 1	2776 3	Y	419	419 1		-0-
							461 9						
07		4278 X	3460	-0-	-818 B	-0-	323 1	2674 3	Y	421	421 1		-0-
							463 9						
08		3968 X	3235	-0-	-733 B	-0-	288 1	2522 3	Y	386	386 1		-0-
							425 9						
09		3840 X	3057	-0-	-783 B	-0-	274 1	2407 3	Y	342	342 1		-0-
							376 9						
10		3968 X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOPE SCHORLEMER 01			WELL #: 11H		RRCID -> 277238			COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212		

05		8370 X	5828	-0-	-2542 B	-0-	525 1	4586 3	Y	652	652 1		-0-
							717 9						
06		6810 X	5485	-0-	-1325 B	-0-	530 1	4275 3	Y	618	618 1		-0-
							680 9						
07		6634 X	5589	-0-	-1045 B	-0-	530 1	4385 3	Y	613	613 1		-0-
							674 9						
08		6355 X	5112	-0-	-1243 B	-0-	460 1	4037 3	Y	559	559 1		-0-
							615 9						
09		5730 X	4971	-0-	-759 B	-0-	446 1	3917 3	Y	553	553 1		-0-
							608 9						
10		5828 X	NO RPT	-0-	-5828 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOPE 01			WELL #: 06H		RRCID -> 277495			COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362		

05		12307 X	10791	-0-	-1516 B	-0-	314 1	8497 3	Y	1800	1800 1		-0-
							1980 9						
06		11160 X	9960	-0-	-1200 B	-0-	260 1	7721 3	Y	1799	1799 1		-0-
							1979 9						
07		11532 X	11376	-0-	-156 B	-0-	368 1	8949 3	Y	1872	1872 1		-0-
							2059 9						
08		11620 X	11620	-0-	-0- B	-0-	505 1	9110 3	Y	1823	1823 1		-0-
							2005 9						
09		11239 X	11239	-0-	-0- B	-0-	327 1	8997 3	Y	1741	1741 1		-0-
							1915 9						
10		11377 X	NO RPT	-0-	-11377 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RESSMAN 01			WELL #: 03H		RRCID -> 277496			COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842		

05		7378 X	6729	-0-	-649 B	-0-	531 1	5254 3	Y	858	858 1		-0-
							944 9						
06		6990 X	6295	-0-	-695 B	-0-	497 1	4918 3	Y	800	800 1		-0-
							880 9						
07		7068 X	6589	-0-	-479 B	-0-	529 1	5146 3	Y	831	831 1		-0-
							914 9						
08		6975 X	6533	-0-	-442 B	-0-	486 1	5153 3	Y	813	813 1		-0-
							894 9						
09		6510 X	6445	-0-	-65 B	-0-	473 1	5135 3	Y	761	761 1		-0-
							837 9						
10		6727 X	NO RPT	-0-	-6727 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
RESSMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277497		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 13637		PERF.13810 - 18942	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6448 X	5894	-0-	-554 B	-0-	467 1	4618 3	Y	735	735 1	-0-
						809 9					
06	5970 X	5442	-0-	-528 B	-0-	434 1	4289 3	Y	654	654 1	-0-
						719 9					
07	6014 X	5745	-0-	-269 B	-0-	465 1	4526 3	Y	685	685 1	-0-
						754 9					
08	5921 X	5682	-0-	-239 B	-0-	426 1	4519 3	Y	670	670 1	-0-
						737 9					
09	5700 X	5559	-0-	-141 B	-0-	410 1	4454 3	Y	632	632 1	-0-
						695 9					
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

RESSMAN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13590 - 18972	
05	6541 X	5655	-0-	-886 B	-0-	437 1	4320 3	Y	816	816 1	-0-
						898 9					
06	6210 X	5403	-0-	-807 B	-0-	420 1	4150 3	Y	757	757 1	-0-
						833 9					
07	6293 X	5221	-0-	-1072 B	-0-	415 1	4037 3	Y	699	699 1	-0-
						769 9					
08	6200 X	5663	-0-	-537 B	-0-	416 1	4411 3	Y	760	760 1	-0-
						836 9					
09	5820 X	5498	-0-	-322 B	-0-	399 1	4329 3	Y	700	700 1	-0-
						770 9					
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

RESSMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13517 - 18533	
05	4712 X	4244	-0-	-468 B	-0-	329 1	3252 3	Y	603	603 1	-0-
						663 9					
06	4260 X	4026	-0-	-234 B	-0-	312 1	3090 3	Y	567	567 1	-0-
						624 9					
07	4402 X	4220	-0-	-182 B	-0-	333 1	3240 3	Y	588	588 1	-0-
						647 9					
08	4371 X	4234	-0-	-137 B	-0-	311 1	3296 3	Y	570	570 1	-0-
						627 9					
09	4230 X	4148	-0-	-82 B	-0-	301 1	3264 3	Y	530	530 1	-0-
						583 9					
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

RESSMAN 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13920 - 21102	
05	12803 X	11383	-0-	-1420 B	-0-	9693 3	1690 9	Y	1536	1536 1	-0-
06	12390 X	10583	-0-	-1807 B	-0-	9015 3	1568 9	Y	1425	1425 1	-0-
07	12214 X	10774	-0-	-1440 B	-0-	9194 3	1580 9	Y	1436	1436 1	-0-
08	11811 X	10615	-0-	-1196 B	-0-	9074 3	1541 9	Y	1401	1401 1	-0-
09	11100 X	10793	-0-	-307 B	-0-	9271 3	1522 9	Y	1384	1384 1	-0-
10	11377 X	NO RPT	-0-	-11377 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

RESSMAN 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13830 - 21092	
05	9796 X	8950	-0-	-846 B	-0-	7540 3	1410 9	Y	1282	1282 1	-0-
06	9210 X	8167	-0-	-1043 B	-0-	6884 3	1283 9	Y	1166	1166 1	-0-
07	9517 X	8611	-0-	-906 B	-0-	7265 3	1346 9	Y	1224	1224 1	-0-
08	9300 X	8738	-0-	-562 B	-0-	7415 3	1323 9	Y	1203	1203 1	-0-
09	8970 X	8742	-0-	-228 B	-0-	7471 3	1271 9	Y	1155	1155 1	-0-
10	8959 X	NO RPT	-0-	-8959 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
RESSMAN 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277515		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14508 X	12577	-0-	-1931 B	-0-	10555 3	2022 9	Y	1838	1838 1	-0-
06		13530 X	11807	-0-	-1723 B	-0-	9920 3	1887 9	Y	1715	1715 1	-0-
07		13671 X	12304	-0-	-1367 B	-0-	10376 3	1928 9	Y	1753	1753 1	-0-
08		13144 X	12132	-0-	-1012 B	-0-	10245 3	1887 9	Y	1715	1715 1	-0-
09		12600 X	12250	-0-	-350 B	-0-	10407 3	1843 9	Y	1675	1675 1	-0-
10		12586 X	NO RPT	-0-	-12586 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 09H		RRCID -> 277911		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262				
05		5828 X	4478	-0-	-1350 B	-0-	393 1	3436 3	Y	590	590 1	-0-
							649 9					
06		4440 X	4053	-0-	-387 B	-0-	380 1	3069 3	Y	549	549 1	-0-
							604 9					
07		4557 X	4001	-0-	-556 B	-0-	368 1	3049 3	Y	531	531 1	-0-
							584 9					
08		4557 X	3853	-0-	-704 B	-0-	336 1	2950 3	Y	515	515 1	-0-
							567 9					
09		4410 X	3469	-0-	-941 B	-0-	303 1	2661 3	Y	459	459 1	-0-
							505 9					
10		4464 X	NO RPT	-0-	-4464 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277913		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332				
05		10013 X	8432	-0-	-1581 B	-0-	793 1	6924 3	Y	650	650 1	-0-
							715 9					
06		9690 X	7729	-0-	-1961 B	-0-	780 1	6294 3	Y	595	595 1	-0-
							655 9					
07		10013 X	7661	-0-	-2352 B	-0-	754 1	6238 3	Y	608	608 1	-0-
							669 9					
08		9858 X	6289	-0-	-3569 B	-0-	578 1	5070 3	Y	583	583 1	-0-
							641 9					
09		8730 X	6821	-0-	-1909 B	-0-	628 1	5509 3	Y	622	622 1	-0-
							684 9					
10		8432 X	NO RPT	-0-	-8432 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 11H		RRCID -> 277964		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242				
05		7750 X	6086	-0-	-1664 B	-0-	567 1	4949 3	Y	518	518 1	-0-
							570 9					
06		7500 X	6064	-0-	-1436 B	-0-	604 1	4874 3	Y	533	533 1	-0-
							586 9					
07		7285 X	5870	-0-	-1415 B	-0-	572 1	4737 3	Y	510	510 1	-0-
							561 9					
08		6851 X	5728	-0-	-1123 B	-0-	523 1	4588 3	Y	561	561 1	-0-
							617 9					
09		6210 X	5537	-0-	-673 B	-0-	505 1	4434 3	Y	544	544 1	-0-
							598 9					
10		6262 X	NO RPT	-0-	-6262 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
WARLING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6603 X	6282	-0-	-321 B	-0-	560 1 1173 9	4549 3	Y	1066	1066 1	-0-
06	6390 X	6135	-0-	-255 B	-0-	491 1 1330 9	4314 3	Y	1209	1209 1	-0-
07	6603 X	6240	-0-	-363 B	-0-	554 1 1331 9	4355 3	Y	1210	1210 1	-0-
08	6293 X	5923	-0-	-370 B	-0-	597 1 1167 9	4159 3	Y	1061	1061 1	-0-
09	6150 X	6044	-0-	-106 B	-0-	592 1 1232 9	4220 3	Y	1120	1120 1	-0-
10	6355 X	NO RPT	-0-	-6355 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

HOPE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957			
05	11191 X	9832	-0-	-1359 B	-0-	284 1 1844 9	7704 3	Y	1676	1676 1	-0-
06	10830 X	10002	-0-	-828 B	-0-	267 1 1813 9	7922 3	Y	1648	1648 1	-0-
07	11191 X	10754	-0-	-437 B	-0-	355 1 1756 9	8643 3	Y	1596	1596 1	-0-
08	11553 X	11553	-0-	-0- B	-0-	507 1 1903 9	9143 3	Y	1730	1730 1	-0-
09	11029 X	11029	-0-	-0- B	-0-	323 1 1828 9	8878 3	Y	1662	1662 1	-0-
10	10757 X	NO RPT	-0-	-10757 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

MATEJEK 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426			
05	15128 X	10978	-0-	-4150 B	-0-	566 1 1525 9	8887 3	Y	1386	1386 1	-0-
06	14640 X	4919	-0-	-9721 B	-0-	281 1 906 9	3732 3	Y	824	824 1	-0-
07	15128 X	9016	-0-	-6112 B	-0-	562 1 1448 9	7006 3	Y	1316	1316 1	-0-
08	12896 X	9574	-0-	-3322 B	-0-	625 1 1475 9	7474 3	Y	1341	1341 1	-0-
09	10800 X	8545	-0-	-2255 B	-0-	634 1 1354 9	6557 3	Y	1231	1231 1	-0-
10	10974 X	NO RPT	-0-	-10974 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

MATEJEK 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278596		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887			
05	16802 X	11708	-0-	-5094 B	-0-	578 1 2049 9	9081 3	Y	1863	1863 1	-0-
06	16260 X	11520	-0-	-4740 B	-0-	669 1 1980 9	8871 3	Y	1800	1800 1	-0-
07	16802 X	11054	-0-	-5748 B	-0-	673 1 1986 9	8395 3	Y	1805	1805 1	-0-
08	14198 X	10337	-0-	-3861 B	-0-	651 1 1906 9	7780 3	Y	1733	1733 1	-0-
09	11520 X	9846	-0-	-1674 B	-0-	707 1 1830 9	7309 3	Y	1664	1664 1	-0-
10	11904 X	NO RPT	-0-	-11904 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
MATEJEK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278991		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	13206 X	7742	-0-	-5464 B	-0-	405 1	6366 3	Y 883	883 1	-0-
06	9210 X	7883	-0-	-1327 B	-0-	971 9 485 1	6432 3	Y 878	878 1	-0-
07	9517 X	7444	-0-	-2073 B	-0-	966 9 484 1	6035 3	Y 841	841 1	-0-
08	9517 X	6544	-0-	-2973 B	-0-	925 9 442 1	5287 3	Y 741	741 1	-0-
09	8130 X	6033	-0-	-2097 B	-0-	815 9 470 1	4857 3	Y 642	642 1	-0-
10	8153 X	NO RPT	-0-	-8153 B	-0-	706 9		Y NO RPT		-0-

WARLING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 279019		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142		
05	6851 X	5038	-0-	-1813 B	-0-	453 1	3682 3	Y 821	821 1	-0-
06	6769 X	6769	-0-	-0- B	-0-	903 9 573 1	5030 3	Y 1060	1060 1	-0-
07	6474 X	6474	-0-	-0- B	-0-	1166 9 606 1	4764 3	Y 1004	1004 1	-0-
08	6231 X	3667	-0-	-2564 B	-0-	1104 9 381 1	2656 3	Y 573	573 1	-0-
09	6780 X	4750	-0-	-2030 B	-0-	630 9 460 1	3283 3	Y 915	915 1	-0-
10	7006 X	NO RPT	-0-	-7006 B	-0-	1007 9		Y NO RPT		-0-

RESSMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 279020		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972		
05	5828 X	4847	-0-	-981 B	-0-	383 1	3790 3	Y 613	613 1	-0-
06	5040 X	3945	-0-	-1095 B	-0-	674 9 311 1	3080 3	Y 504	504 1	-0-
07	5208 X	4553	-0-	-655 B	-0-	554 9 365 1	3557 3	Y 574	574 1	-0-
08	5022 X	4691	-0-	-331 B	-0-	631 9 350 1	3711 3	Y 573	573 1	-0-
09	4830 X	4729	-0-	-101 B	-0-	630 9 348 1	3776 3	Y 550	550 1	-0-
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836 B	-0-	605 9		Y NO RPT		-0-

GARVEL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280292		COMPL. DATE 03/19/2016		TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432		
05	13547 X	12312	-0-	-1235 B	-0-	10777 3	1535 9	Y 1395	1395 1	-0-
06	12750 X	11575	-0-	-1175 B	-0-	674 9 10143 3	1432 9	Y 1302	1302 1	-0-
07	DLQ G-10	11766	-0-	11766 B	11766	10268 3	1498 9	Y 1362	1362 1	-0-
08	DLQ G-10	11681	-0-	11681 B	23447	10176 3	1505 9	Y 1368	1368 1	-0-
09	34506 X	11059	-0-	-23447 B	-0-	9637 3	1422 9	Y 1293	1293 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y NO RPT		-0-

GARVEL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280293		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364		
05	7750 X	7202	-0-	-548 B	-0-	6286 3	916 9	Y 833	833 1	-0-
06	7140 X	6706	-0-	-434 B	-0-	5868 3	838 9	Y 762	762 1	-0-
07	DLQ G-10	6336	-0-	6336 B	6336	5570 3	766 9	Y 696	696 1	-0-
08	DLQ G-10	6029	-0-	6029 B	12365	5290 3	739 9	Y 672	672 1	-0-
09	18448 X	6083	-0-	-12365 B	-0-	5313 3	770 9	Y 700	700 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
HARLAN METTING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280294		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	8897 X	7878	-0-	-1019 B	-0-	6909 3	969 9	Y	881	881 1	-0-
06	8280 X	7552	-0-	-728 B	-0-	6638 3	914 9	Y	831	831 1	-0-
07	DLQ G-10	7688	-0-	7688 B	7688	6776 3	912 9	Y	829	829 1	-0-
08	DLQ G-10	7602	-0-	7602 B	15290	6714 3	888 9	Y	807	807 1	-0-
09	22631 X	7341	-0-	-15290 B	-0-	6475 3	866 9	Y	787	787 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARVEL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280295		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432			
05	7936 X	6916	-0-	-1020 B	-0-	6067 3	849 9	Y	772	772 1	-0-
06	7380 X	6583	-0-	-797 B	-0-	5792 3	791 9	Y	719	719 1	-0-
07	DLQ G-10	6633	-0-	6633 B	6633	5849 3	784 9	Y	713	713 1	-0-
08	DLQ G-10	6547	-0-	6547 B	13180	5778 3	769 9	Y	699	699 1	-0-
09	19579 X	6399	-0-	-13180 B	-0-	5643 3	756 9	Y	687	687 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837			
05	7471 X	5870	-0-	-1601 B	-0-	5229 3	641 9	Y	583	583 1	-0-
06	7230 X	5261	-0-	-1969 B	-0-	4699 3	562 9	Y	511	511 1	-0-
07	DLQ G-10	5425	-0-	5425 B	5425	4866 3	559 9	Y	508	508 1	-0-
08	DLQ G-10	5208	-0-	5208 B	10633	4689 3	519 9	Y	472	472 1	-0-
09	15437 X	4804	-0-	-10633 B	-0-	4320 3	484 9	Y	440	440 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280297		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619			
05	11997 X	9736	-0-	-2261 B	-0-	8790 3	946 9	Y	860	860 1	-0-
06	11340 X	9238	-0-	-2102 B	-0-	8322 3	916 9	Y	833	833 1	-0-
07	DLQ G-10	9436	-0-	9436 B	9436	8497 3	939 9	Y	854	854 1	-0-
08	DLQ G-10	8915	-0-	8915 B	18351	8066 3	849 9	Y	772	772 1	-0-
09	27093 X	8742	-0-	-18351 B	-0-	7905 3	837 9	Y	761	761 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612			
05	9238 X	7360	-0-	-1878 B	-0-	6573 3	787 9	Y	715	715 1	-0-
06	8430 X	7154	-0-	-1276 B	-0-	6409 3	745 9	Y	677	677 1	-0-
07	DLQ G-10	7542	-0-	7542 B	7542	6667 3	875 9	Y	795	795 1	-0-
08	DLQ G-10	7418	-0-	7418 B	14960	6571 3	847 9	Y	770	770 1	-0-
09	22621 X	7661	-0-	-14960 B	-0-	6802 3	859 9	Y	781	781 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280299		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703			
05	5239 X	4550	-0-	-689 B	-0-	3963 3	587 9	Y	534	534 1	-0-
06	5070 X	4216	-0-	-854 B	-0-	3700 3	516 9	Y	469	469 1	-0-
07	DLQ G-10	4482	-0-	4482 B	4482	3939 3	543 9	Y	494	494 1	-0-
08	DLQ G-10	4576	-0-	4576 B	9058	4022 3	554 9	Y	504	504 1	-0-
09	13238 X	4180	-0-	-9058 B	-0-	3671 3	509 9	Y	463	463 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280309		COMPL. DATE 04/17/2016		TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331			
05	10137 X	9402	-0-	-735 B	-0-	7969 3	1433 9	Y	1303	1303 1	-0-
06	9630 X	8829	-0-	-801 B	-0-	7624 3	1205 9	Y	1095	1095 1	-0-
07	DLQ G-10	8931	-0-	8931 B	8931	7825 3	1106 9	Y	1005	1005 1	-0-
08	DLQ G-10	8856	-0-	8856 B	17787	7686 3	1170 9	Y	1064	1064 1	-0-
09	26175 X	8388	-0-	-17787 B	-0-	7447 3	941 9	Y	855	855 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		8742 X	7646	-0-	-1096 B	-0-	6652	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
06		8340 X	7124	-0-	-1216 B	-0-	6188	3	936	9	Y	851	851	1			-0-
07	DLQ	G-10	7180	-0-	7180 B	7180	6231	3	949	9	Y	863	863	1			-0-
08	DLQ	G-10	7009	-0-	7009 B	14189	6081	3	928	9	Y	844	844	1			-0-
09		20973 X	6784	-0-	-14189 B	-0-	5915	3	869	9	Y	790	790	1			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352

05		8587 X	7743	-0-	-844 B	-0-	6965	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
06		8100 X	7415	-0-	-685 B	-0-	6687	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
07	DLQ	G-10	7647	-0-	7647 B	7647	6913	3	734	9	Y	667	667	1			-0-
08	DLQ	G-10	7531	-0-	7531 B	15178	6821	3	710	9	Y	645	645	1			-0-
09		22456 X	7278	-0-	-15178 B	-0-	6599	3	679	9	Y	617	617	1			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

05		8804 X	7367	-0-	-1437 B	-0-	6687	3	680	9	Y	618	618	1			-0-
06		8160 X	7437	-0-	-723 B	-0-	6814	3	623	9	Y	566	566	1			-0-
07	DLQ	G-10	7334	-0-	7334 B	7334	6675	3	659	9	Y	599	599	1			-0-
08	DLQ	G-10	7255	-0-	7255 B	14589	6630	3	625	9	Y	568	568	1			-0-
09		20760 X	6171	-0-	-14589 B	-0-	5631	3	540	9	Y	491	491	1			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

05		10292 X	9221	-0-	-1071 B	-0-	8311	3	910	9	Y	827	827	1			-0-
06		9420 X	8701	-0-	-719 B	-0-	7835	3	866	9	Y	787	787	1			-0-
07	DLQ	G-10	9088	-0-	9088 B	9088	8206	3	882	9	Y	802	802	1			-0-
08	DLQ	G-10	8943	-0-	8943 B	18031	8188	3	755	9	Y	686	686	1			-0-
09		26529 X	8498	-0-	-18031 B	-0-	7803	3	695	9	Y	632	632	1			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

05		12158 X	12158	-0-	-0- B	-0-	643	1	10098	3	Y	1288	1288	1			-0-
06		10861 X	10861	-0-	-0- B	-0-	1417	9	671	1	Y	1168	1168	1			-0-
07	DLQ	G-10	10137	-0-	10137 B	10137	1285	9	659	1	Y	1147	1147	1			-0-
08	DLQ	G-10	6788	-0-	6788 B	16925	461	1	5512	3	Y	741	741	1			-0-
09		24683 X	7758	-0-	-16925 B	-0-	815	9	596	1	Y	912	912	1			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	1003	9			Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
MATEJEK 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280344		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14570 X	7918	-0-	-6652 B	-0-	406 1 1133 9	6379 3	Y	1030	1030 1	-0-
06	14100 X	9297	-0-	-4803 B	-0-	567 1 1207 9	7523 3	Y	1097	1097 1	-0-
07	DLQ G-10	7841	-0-	7841 B	7841	496 1 1164 9	6181 3	Y	1058	1058 1	-0-
08	DLQ G-10	6776	-0-	6776 B	14617	444 1 1020 9	5312 3	Y	927	927 1	-0-
09	21334 X	6717	-0-	-14617 B	-0-	503 1 1019 9	5195 3	Y	926	926 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

WARLING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280368		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875			
05	10241 X	10241	-0-	-0- B	-0-	927 1 1788 9	7526 3	Y	1625	1625 1	-0-
06	9621 X	9621	-0-	-0- B	-0-	823 1 1570 9	7228 3	Y	1427	1427 1	-0-
07	DLQ G-10	9620	-0-	9620 B	9620	916 1 1505 9	7199 3	Y	1368	1368 1	-0-
08	DLQ G-10	5290	-0-	5290 B	14910	566 1 782 9	3942 3	Y	711	711 1	-0-
09	24095 X	9185	-0-	-14910 B	-0-	936 1 1570 9	6679 3	Y	1427	1427 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

WARLING 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280371		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882			
05	8579 X	8579	-0-	-0- B	-0-	747 1 1769 9	6063 3	Y	1608	1608 1	-0-
06	8175 X	8175	-0-	-0- B	-0-	665 1 1670 9	5840 3	Y	1518	1518 1	-0-
07	DLQ G-10	8342	-0-	8342 B	8342	742 1 1774 9	5826 3	Y	1613	1613 1	-0-
08	DLQ G-10	6578	-0-	6578 B	14920	669 1 1249 9	4660 3	Y	1135	1135 1	-0-
09	21978 X	7058	-0-	-14920 B	-0-	688 1 1459 9	4911 3	Y	1326	1326 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

STRAUBE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280384		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402			
05	7378 X	7222	-0-	-156 B	-0-	6497 3 1769 9	725 9	Y	659	659 1	-0-
06	7080 X	6886	-0-	-194 B	-0-	6202 3 6431 3	684 9	Y	622	622 1	-0-
07	DLQ G-10	7099	-0-	7099 B	7099	6431 3 1670 9	668 9	Y	607	607 1	-0-
08	DLQ G-10	6943	-0-	6943 B	14042	6294 3 669 1	649 9	Y	590	590 1	-0-
09	20715 X	6673	-0-	-14042 B	-0-	6065 3 1249 9	608 9	Y	553	553 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

STRAUBE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280385		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802			
05	8060 X	6450	-0-	-1610 B	-0-	5869 3 1769 9	581 9	Y	528	528 1	-0-
06	7800 X	6357	-0-	-1443 B	-0-	5795 3 6123 3	562 9	Y	511	511 1	-0-
07	DLQ G-10	6704	-0-	6704 B	6704	6123 3 6527 9	581 9	Y	528	528 1	-0-
08	DLQ G-10	6527	-0-	6527 B	13231	5971 3 6453 3	556 9	Y	505	505 1	-0-
09	20281 X	7050	-0-	-13231 B	-0-	6453 3 1249 9	597 9	Y	543	543 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
STRAUBE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	6944 X	5404	-0-	-1540 B	-0-	4700	3	704 9	Y	640	640 1	-0-
06	6720 X	5053	-0-	-1667 B	-0-	4524	3	529 9	Y	481	481 1	-0-
07	DLQ G-10	5186	-0-	5186 B	5186	4655	3	531 9	Y	483	483 1	-0-
08	DLQ G-10	5019	-0-	5019 B	10205	4507	3	512 9	Y	465	465 1	-0-
09	15895 X	5690	-0-	-10205 B	-0-	5121	3	569 9	Y	517	517 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-

STRAUBE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280505		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13870 - 19572		
05	9021 X	5523	-0-	-3498 B	-0-	5005	3	518 9	Y	471	471 1	-0-
06	8160 X	5192	-0-	-2968 B	-0-	4702	3	490 9	Y	445	445 1	-0-
07	DLQ G-10	5216	-0-	5216 B	5216	4746	3	470 9	Y	427	427 1	-0-
08	DLQ G-10	5145	-0-	5145 B	10361	4684	3	461 9	Y	419	419 1	-0-
09	17437 X	7076	-0-	-10361 B	-0-	6447	3	629 9	Y	572	572 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-

WARLING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280506		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13836 - 19942		
05	9393 X	7760	-0-	-1633 B	-0-	706	1	5735 3	Y	1199	1199 1	-0-
						1319	9					
06	8970 X	7231	-0-	-1739 B	-0-	616	1	5415 3	Y	1091	1091 1	-0-
						1200	9					
07	DLQ G-10	7212	-0-	7212 B	7212	680	1	5341 3	Y	1083	1083 1	-0-
						1191	9					
08	DLQ G-10	6908	-0-	6908 B	14120	732	1	5099 3	Y	979	979 1	-0-
						1077	9					
09	22341 X	8221	-0-	-14120 B	-0-	846	1	6033 3	Y	1220	1220 1	-0-
						1342	9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-

STRAUBE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280511		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 13789		PERF.14220 - 19725		
05	8308 X	7132	-0-	-1176 B	-0-	6420	3	712 9	Y	647	647 1	-0-
06	7230 X	6828	-0-	-402 B	-0-	6189	3	639 9	Y	581	581 1	-0-
07	DLQ G-10	7076	-0-	7076 B	7076	6424	3	652 9	Y	593	593 1	-0-
08	DLQ G-10	7049	-0-	7049 B	14125	6410	3	639 9	Y	581	581 1	-0-
09	18998 X	4873	-0-	-14125 B	-0-	4452	3	421 9	Y	383	383 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-

KLEINE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280624		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13675 - 18602		
05	13516 X	9715	-0-	-3801 B	-0-	978	1	8049 3	Y	625	625 1	-0-
						688	9					
06	13080 X	8581	-0-	-4499 B	-0-	917	1	7034 3	Y	573	573 1	-0-
						630	9					
07	DLQ G-10	8292	-0-	8292 B	8292	1005	1	6700 3	Y	534	534 1	-0-
						587	9					
08	DLQ G-10	7743	-0-	7743 B	16035	988	1	6195 3	Y	509	509 1	-0-
						560	9					
09	23342 X	7307	-0-	-16035 B	-0-	776	1	6027 3	Y	458	458 1	-0-
						504	9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
KLEINE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280626		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13710		PERF.14301 - 18552	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	11092 X	11092	-0-	-0- B	-0-	1131 1	9304 3	Y	597	597 1	-0-
06	15810 X	9992	-0-	-5818 B	-0-	657 9	8298 3	Y	556	556 1	-0-
07	DLQ G-10	10698	-0-	10698 B	10698	1082 1	8808 3	Y	516	516 1	-0-
08	DLQ G-10	10229	-0-	10229 B	20927	612 9	8360 3	Y	487	487 1	-0-
09	30697 X	9770	-0-	-20927 B	-0-	1322 1	8225 3	Y	442	442 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	568 9		Y	NO RPT		-0-
						486 9					
GARVEL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280641		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13561		PERF.13508 - 19130	
05	6423 X	6423	-0-	-0- B	-0-	5484 3	939 9	Y	854	854 1	-0-
06	5558 X	5558	-0-	-0- B	-0-	4786 3	772 9	Y	702	702 1	-0-
07	DLQ G-10	5386	-0-	5386 B	5386	4646 3	740 9	Y	673	673 1	-0-
08	DLQ G-10	3681	-0-	3681 B	9067	3259 3	422 9	Y	384	384 1	-0-
09	12848 X	3781	-0-	-9067 B	-0-	3302 3	479 9	Y	435	435 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
KLEINE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280648		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13714		PERF.14010 - 18232	
05	20802 X	20802	-0-	-0- B	-0-	2104 1	17316 3	Y	1256	1256 1	-0-
06	16099 X	16099	-0-	-0- B	-0-	1382 9	13279 3	Y	990	990 1	-0-
07	DLQ G-10	14455	-0-	14455 B	14455	1731 1	11803 3	Y	801	801 1	-0-
08	DLQ G-10	12453	-0-	12453 B	26908	1089 9	10120 3	Y	654	654 1	-0-
09	37960 X	11052	-0-	-26908 B	-0-	1771 1	9324 3	Y	479	479 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	881 9		Y	NO RPT		-0-
						1614 1					
						719 9					
						527 9					
KLEINE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280649		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13705 - 17552	
05	7222 X	7222	-0-	-0- B	-0-	728 1	5993 3	Y	455	455 1	-0-
06	6936 X	6936	-0-	-0- B	-0-	501 9	5731 3	Y	416	416 1	-0-
07	DLQ G-10	6522	-0-	6522 B	6522	747 1	5304 3	Y	384	384 1	-0-
08	DLQ G-10	5448	-0-	5448 B	11970	458 9	4363 3	Y	354	354 1	-0-
09	17438 X	5468	-0-	-11970 B	-0-	796 1	4484 3	Y	369	369 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	422 9		Y	NO RPT		-0-
						696 1					
						389 9					
						578 1					
						406 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIEN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
KLEINE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280653		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13712		PERF.14100 - 17302	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	9672 X	9644	-0-	-28 B	-0-	962 1	7916 3	Y	696	696 1	-0-
06	11010 X	8809	-0-	-2201 B	-0-	766 9	7153 3	Y	658	658 1	-0-
07	DLQ G-10	8466	-0-	8466 B	8466	932 1	6794 3	Y	594	594 1	-0-
08	DLQ G-10	7872	-0-	7872 B	16338	724 9	6256 3	Y	562	562 1	-0-
09	24049 X	7711	-0-	-16338 B	-0-	1019 1	6298 3	Y	547	547 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	653 9		Y	NO RPT		-0-
						998 1					
						618 9					
						811 1					
						602 9					

KLEINE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280770		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13631		PERF.13705 - 18482	
05	3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	302 1	2484 3	Y	925	925 1	-0-
06	3660 X	3536	-0-	-124 B	-0-	1018 9	2396 3	Y	753	753 1	-0-
07	DLQ G-10	2529	-0-	2529 B	2529	312 1	1978 3	Y	231	231 1	-0-
08	DLQ G-10	2366	-0-	2366 B	4895	828 9	1812 3	Y	241	241 1	-0-
09	7088 X	2193	-0-	-4895 B	-0-	297 1	1729 3	Y	219	219 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	254 9		Y	NO RPT		-0-
						289 1					
						265 9					
						223 1					
						241 9					

HOPE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280801		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13580 - 22262	
05	12586 X	10222	-0-	-2364 B	-0-	293 1	7949 3	Y	1800	1800 1	-0-
06	12180 X	9573	-0-	-2607 B	-0-	1980 9	7342 3	Y	1804	1804 1	-0-
07	DLQ G-10	10880	-0-	10880 B	10880	247 1	8613 3	Y	1739	1739 1	-0-
08	DLQ G-10	10255	-0-	10255 B	21135	1984 9	7893 3	Y	1749	1749 1	-0-
09	30387 X	9252	-0-	-21135 B	-0-	354 1	7103 3	Y	1719	1719 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	1913 9		Y	NO RPT		-0-
						438 1					
						1924 9					
						258 1					
						1891 9					

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280847		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 13704		PERF.14005 - 17282	
05	6386 X	5698	-0-	-688 B	-0-	170 1	5038 3	Y	445	445 1	-0-
06	6150 X	5252	-0-	-898 B	-0-	490 9	4636 3	Y	409	409 1	-0-
07	DLQ G-10	5270	-0-	5270 B	5270	166 1	4632 3	Y	420	420 1	-0-
08	DLQ G-10	5054	-0-	5054 B	10324	450 9	4451 3	Y	401	401 1	-0-
09	14860 X	4536	-0-	-10324 B	-0-	176 1	3973 3	Y	351	351 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	462 9		Y	NO RPT		-0-
						162 1					
						441 9					
						177 1					
						386 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280848		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6727 X	5626	-0-	-1101 B	-0-	165 1 568 9	4893 3	Y	516	516 1	-0-
06	6360 X	5256	-0-	-1104 B	-0-	163 1 520 9	4573 3	Y	473	473 1	-0-
07	DLQ G-10	5514	-0-	5514 B	5514	182 1 546 9	4786 3	Y	496	496 1	-0-
08	DLQ G-10	5484	-0-	5484 B	10998	174 1 532 9	4778 3	Y	484	484 1	-0-
09	16601 X	5603	-0-	-10998 B	-0-	216 1 536 9	4851 3	Y	487	487 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280849		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142			
05	5518 X	4701	-0-	-817 B	-0-	139 1 438 9	4124 3	Y	398	398 1	-0-
06	5130 X	4449	-0-	-681 B	-0-	139 1 406 9	3904 3	Y	369	369 1	-0-
07	DLQ G-10	4426	-0-	4426 B	4426	147 1 411 9	3868 3	Y	374	374 1	-0-
08	DLQ G-10	4318	-0-	4318 B	8744	136 1 442 9	3740 3	Y	402	402 1	-0-
09	12860 X	4116	-0-	-8744 B	-0-	158 1 416 9	3542 3	Y	378	378 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280855		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 13663 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280879		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222			
05	5115 X	2961	-0-	-2154 B	-0-	85 1 350 9	2526 3	Y	318	318 1	-0-
06	3930 X	2690	-0-	-1240 B	-0-	82 1 312 9	2296 3	Y	284	284 1	-0-
07	DLQ G-10	3313	-0-	3313 B	3313	107 1 392 9	2814 3	Y	356	356 1	-0-
08	DLQ G-10	4398	-0-	4398 B	7711	141 1 383 9	3874 3	Y	348	348 1	-0-
09	10285 X	2574	-0-	-7711 B	-0-	98 1 268 9	2208 3	Y	244	244 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280880		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5208 X	4873	-0-	-335 B	-0-	142	1	4224 3	Y	461	461 1		-0-
06	4950 X	4660	-0-	-290 B	-0-	507	9	4037 3	Y	435	435 1		-0-
07	DLQ G-10	4740	-0-	4740 B	4740	144	1	4108 3	Y	433	433 1		-0-
08	DLQ G-10	4665	-0-	4665 B	9405	479	9	4049 3	Y	426	426 1		-0-
09	13876 X	4471	-0-	-9405 B	-0-	156	1	3841 3	Y	417	417 1		-0-
10	0 X NO RPT		-0-	-0- B	-0-	476	9		Y	NO RPT			-0-
						469	9						
						171	1						
						459	9						
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280881		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642					
05	7967 X	7111	-0-	-856 B	-0-	209	1	6191 3	Y	646	646 1		-0-
06	7620 X	7084	-0-	-536 B	-0-	711	9	6165 3	Y	635	635 1		-0-
07	DLQ G-10	7299	-0-	7299 B	7299	220	1	6290 3	Y	700	700 1		-0-
08	DLQ G-10	7242	-0-	7242 B	14541	699	9	6273 3	Y	673	673 1		-0-
09	21437 X	6896	-0-	-14541 B	-0-	239	1	5901 3	Y	665	665 1		-0-
10	0 X NO RPT		-0-	-0- B	-0-	770	9		Y	NO RPT			-0-
						740	9						
						263	1						
						732	9						
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 280910		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342					
05	5921 X	5479	-0-	-442 B	-0-	157	1	4647 3	Y	614	614 1		-0-
06	5730 X	5211	-0-	-519 B	-0-	675	9	4433 3	Y	564	564 1		-0-
07	DLQ G-10	5288	-0-	5288 B	5288	158	1	4482 3	Y	578	578 1		-0-
08	DLQ G-10	5162	-0-	5162 B	10450	620	9	4362 3	Y	583	583 1		-0-
09	15319 X	4869	-0-	-10450 B	-0-	170	1	4085 3	Y	547	547 1		-0-
10	0 X NO RPT		-0-	-0- B	-0-	636	9		Y	NO RPT			-0-
						159	1						
						641	9						
						182	1						
						602	9						
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280957		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
SCHORLEMER 02		WELL #: 08H		RRCID -> 281057		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 13605		PERF.14030 - 18312				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
05	9796 X	6938	-0-	-2858 B	-0-	613	1	5355	3	Y	882	882	1	-0-
						970	9							
06	9480 X	3179	-0-	-6301 B	-0-	301	1	2428	3	Y	409	409	1	-0-
						450	9							
07	DLQ G-10	8388	-0-	8388 B	8388	799	1	6612	3	Y	888	888	1	-0-
						977	9							
08	DLQ G-10	8077	-0-	8077 B	16465	744	1	6521	3	Y	738	738	1	-0-
						812	9							
09	23702 X	7237	-0-	-16465 B	-0-	661	1	5805	3	Y	701	701	1	-0-
						771	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281116		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13069		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 281122		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13623		PERF.13950 - 22102				
05	27327 X	27327	-0-	-0- B	-0-	1454	1	22842	3	Y	2755	2755	1	-0-
						3031	9							
06	24750 X	21126	-0-	-3624 B	-0-	1334	1	17699	3	Y	1903	1903	1	-0-
						2093	9							
07	DLQ G-10	27140	-0-	27140 B	27140	1835	1	22888	3	Y	2197	2197	1	-0-
						2417	9							
08	DLQ G-10	22730	-0-	22730 B	49870	1607	1	19208	3	Y	1741	1741	1	-0-
						1915	9							
09	67582 X	17712	-0-	-49870 B	-0-	1400	1	14473	3	Y	1672	1672	1	-0-
						1839	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 04H		RRCID -> 281176		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 13595		PERF.13830 - 19052				
05	18817 X	16286	-0-	-2531 B	-0-	13612	3	2674	9	Y	2431	2431	1	-0-
06	20190 X	17070	-0-	-3120 B	-0-	14449	3	2621	9	Y	2383	2383	1	-0-
07	DLQ G-10	17395	-0-	17395 B	17395	14831	3	2564	9	Y	2331	2331	1	-0-
08	DLQ G-10	13233	-0-	13233 B	30628	11315	3	1918	9	Y	1744	1744	1	-0-
09	T. A.	43	-0-	43 B	30671	34	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	30671					Y	NO RPT			-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 03H		RRCID -> 281181		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13540 - 18421				
05	30256 X	18751	-0-	-11505 B	-0-	15964	3	2787	9	Y	2534	2534	1	-0-
06	28530 X	16937	-0-	-11593 B	-0-	14373	3	2564	9	Y	2331	2331	1	-0-
07	DLQ G-10	15658	-0-	15658 B	15658	13247	3	2411	9	Y	2192	2192	1	-0-
08	DLQ G-10	8968	-0-	8968 B	24626	7609	3	1359	9	Y	1235	1235	1	-0-
09	37840 X	13214	-0-	-24626 B	-0-	10233	3	2981	9	Y	2710	2710	1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 07H		RRCID -> 281182		COMPL. DATE 11/26/2015		TOTAL DEPTH 13447		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 05H		RRCID -> 281183		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	51677 X	34150	-0-	-17527 B	-0-	29152	3	4998	9	Y	4544	4544 1	-0-
06	47010 X	32169	-0-	-14841 B	-0-	27409	3	4760	9	Y	4327	4327 1	-0-
07	DLQ G-10	31537	-0-	31537 B	31537	26916	3	4621	9	Y	4201	4201 1	-0-
08	DLQ G-10	22551	-0-	22551 B	54088	19242	3	3309	9	Y	3008	3008 1	-0-
09	63073 X	8985	-0-	-54088 B	-0-	7228	3	1757	9	Y	1597	1597 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 06H		RRCID -> 281184		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 13448		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	40110	-0-	40110 B	40110	31990	3	8120	9	N	7382	7382 1	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	40110					N	NO RPT		-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 281295		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13552		PERF.13630 - 21982			
05	32519 X	25675	-0-	-6844 B	-0-	1316	1	20675	3	Y	3349	3349 1	-0-
						3684	9						
06	37685 X	37685	-0-	-0- B	-0-	2264	1	30027	3	Y	4904	4904 1	-0-
						5394	9						
07	DLQ G-10	43339	-0-	43339 B	43339	2816	1	35121	3	Y	4911	4911 1	-0-
						5402	9						
08	DLQ G-10	41146	-0-	41146 B	84485	2821	1	33719	3	Y	4187	4187 1	-0-
						4606	9						
09	114603 X	30118	-0-	-84485 B	-0-	2356	1	24355	3	Y	3097	3097 1	-0-
						3407	9						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 12H		RRCID -> 281386		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 13364		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281414		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 13387		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
SCHROEDER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 281416		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	18321 X	17200	-0-	-1121 B	-0-	898 1 2190 9	14112 3	Y	1991 1991 1	-0-
06	16650 X	12253	-0-	-4397 B	-0-	741 1 1678 9	9834 3	Y	1525 1525 1	-0-
07	DLQ G-10	12455	-0-	12455 B	12455	791 1 1795 9	9869 3	Y	1632 1632 1	-0-
08	DLQ G-10	12268	-0-	12268 B	24723	809 1 1785 9	9674 3	Y	1623 1623 1	-0-
09	36670 X	11947	-0-	-24723 B	-0-	908 1 1651 9	9388 3	Y	1501 1501 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 281417		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901		
05	21204 X	16076	-0-	-5128 B	-0-	13456 3	2620 9	Y	2382 2382 1	-0-
06	18810 X	13780	-0-	-5030 B	-0-	11557 3	2223 9	Y	2021 2021 1	-0-
07	DLQ G-10	12310	-0-	12310 B	12310	10353 3	1957 9	Y	1779 1779 1	-0-
08	DLQ G-10	8021	-0-	8021 B	20331	6786 3	1235 9	Y	1123 1123 1	-0-
09	T. A.	21281	-0-	21281 B	41612	17048 3	4233 9	Y	3848 3848 1	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	41612			Y	NO RPT	-0-
SCHROEDER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 281419		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832		
05	25256 X	25256	-0-	-0- B	-0-	1325 1 3108 9	20823 3	Y	2825 2825 1	-0-
06	22530 X	15533	-0-	-6997 B	-0-	956 1 1896 9	12681 3	Y	1724 1724 1	-0-
07	DLQ G-10	14356	-0-	14356 B	14356	933 1 1782 9	11641 3	Y	1620 1620 1	-0-
08	DLQ G-10	18975	-0-	18975 B	33331	1290 1 2265 9	15420 3	Y	2059 2059 1	-0-
09	50940 X	17609	-0-	-33331 B	-0-	1380 1 1965 9	14264 3	Y	1786 1786 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
SCHROEDER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281613		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902		
05	24707 X	9870	-0-	-14837 B	-0-	527 1 1066 9	8277 3	Y	969 969 1	-0-
06	24060 X	7499	-0-	-16561 B	-0-	472 1 763 9	6264 3	Y	694 694 1	-0-
07	DLQ G-10	5798	-0-	5798 B	5798	387 1 584 9	4827 3	Y	531 531 1	-0-
08	DLQ G-10	4347	-0-	4347 B	10145	302 1 432 9	3613 3	Y	393 393 1	-0-
09	12627 X	2482	-0-	-10145 B	-0-	194 1 282 9	2006 3	Y	256 256 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
KOOPMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 283181		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	58838 X	38226	-0-	-20612 B	-0-	127	1 32730	3 Y	4881	4881 1	-0-
						5369	9				
06	52410 X	35681	-0-	-16729 B	-0-	123	1 30701	3 Y	4415	4415 1	-0-
						4857	9				
07	DLQ G-10	34536	-0-	34536 B	34536	126	1 29940	3 Y	4064	4064 1	-0-
						4470	9				
08	DLQ G-10	32731	-0-	32731 B	67267	128	1 28432	3 Y	3792	3792 1	-0-
						4171	9				
09	96927 X	29660	-0-	-67267 B	-0-	109	1 25735	3 Y	3469	3469 1	-0-
						3816	9				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

KOOPMAN-LANG (A) 01		WELL #: 02H		RRCID -> 283612		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822			
05	59458 X	37807	-0-	-21651 B	-0-	124	1 32016	3 Y	5152	5152 1	-0-
						5667	9				
06	53340 X	35187	-0-	-18153 B	-0-	120	1 30030	3 Y	4579	4579 1	-0-
						5037	9				
07	DLQ G-10	35129	-0-	35129 B	35129	126	1 29936	3 Y	4606	4606 1	-0-
						5067	9				
08	DLQ G-10	32779	-0-	32779 B	67908	126	1 28058	3 Y	4177	4177 1	-0-
						4595	9				
09	97978 X	30070	-0-	-67908 B	-0-	110	1 25778	3 Y	3802	3802 1	-0-
						4182	9				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC		253413		RRCID -> 266145		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376			
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1		WELL #: 1									
05	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	72	1 1290	3 N	161	172 0	70
						3	4 177	9			
06	3044 X	3044	-0-	-0- B	-0-	132	1 2766	3 N	131	140 0	61
						2	4 144	9			
07	1581 N	1501	-0-	-80 B	-0-	63	1 1266	3 N	155	140 0	76
						1	4 171	9			
08	1519 N	1463	-0-	-56 B	-0-	65	1 1263	3 N	122	132 0	66
						1	4 134	9			
*09	2250 X	1521	-0-	-729 B	-0-	67	1 1269	3 N	166	159 0	73
						2	4 183	9			
10	2325 X	1003	-0-	-1322 B	-0-	51	1 835	3 N	105	117 0	61
						1	4 116	9			

ROYAL UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266836		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881			
05	12493 X	10284	-0-	-2209 B	-0-	261	1 8674	3 N	1226	1274 0	169
						1349	9				
06	10500 X	10404	-0-	-96 B	-0-	260	1 8815	3 N	1208	1252 0	125
						1329	9				
07	10388 X	10388	-0-	-0- B	-0-	260	1 8778	3 N	1227	1130 0	222
						1350	9				
08	10168 X	10131	-0-	-37 B	-0-	269	1 8556	3 N	1187	1232 0	177
						1306	9				
*09	10410 X	9331	-0-	-1079 B	-0-	264	1 7928	3 N	1035	1054 0	158
						1139	9				
10	10757 X	9559	-0-	-1198 B	-0-	284	1 8114	3 N	1055	1078 0	135
						1161	9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6045 X	4791	-0-	-1254 B	-0-	217	1	3871	3	N	632	567	1		461
						8	4	695	9						
06	5850 X	5098	-0-	-752 B	-0-	201	1	4217	3	N	615	565	1		511
						3	4	677	9						
07	5549 X	5202	-0-	-347 B	-0-	218	1	4348	3	N	574	568	1		517
						5	4	631	9						
08	5363 X	5208	-0-	-155 B	-0-	220	1	4298	3	N	624	572	1		569
						4	4	686	9						
*09	5100 X	4736	-0-	-364 B	-0-	207	1	3905	3	N	562	580	1		551
						6	4	618	9						
*10	5300 X	5300	-0-	-0- B	-0-	266	1	4383	3	N	586	584	1		553
						6	4	645	9						
RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982															
05	17343 X	17343	-0-	-0- B	-0-	848	1	15115	3	N	1226	1239	0		169
						31	4	1349	9						
06	15360 X	15168	-0-	-192 B	-0-	650	1	13632	3	N	795	882	0		82
						11	4	875	9						
07	15872 X	13959	-0-	-1913 B	-0-	636	1	12708	3	N	547	530	0		99
						13	4	602	9						
08	17205 X	13316	-0-	-3889 B	-0-	622	1	12169	3	N	466	495	0		70
						12	4	513	9						
*09	16770 X	10687	-0-	-6083 B	-0-	518	1	9760	3	N	357	372	0		55
						16	4	393	9						
10	17329 X	7082	-0-	-10247 B	-0-	388	1	6396	3	N	264	285	0		34
						8	4	290	9						
RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821															
05	27156 X	20773	-0-	-6383 B	-0-	1014	1	18072	3	N	1500	1578	0		207
						37	4	1650	9						
06	26280 X	18586	-0-	-7694 B	-0-	783	1	16435	3	N	1232	1311	0		128
						13	4	1355	9						
07	25300 X	25300	-0-	-0- B	-0-	1133	1	22630	3	N	1375	1254	0		249
						24	4	1513	9						
08	22066 X	22066	-0-	-0- B	-0-	1008	1	19730	3	N	1190	1261	0		178
						19	4	1309	9						
*09	19182 X	19182	-0-	-0- B	-0-	911	1	17170	3	N	975	1004	0		149
						28	4	1073	9						
*10	11622 X	11622	-0-	-0- B	-0-	622	1	10255	3	N	665	729	0		85
						13	4	732	9						
RUNGE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 281480 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013															
05	18786 X	9023	-0-	-9763 B	-0-	455	1	8113	3	N	398	471	0		55
						17	4	438	9						
06	18180 X	15649	-0-	-2531 B	-0-	669	1	14037	3	N	847	814	0		88
						11	4	932	9						
07	17329 X	12058	-0-	-5271 B	-0-	549	1	10971	3	N	478	479	0		87
						12	4	526	9						
08	15652 X	15652	-0-	-0- B	-0-	732	1	14320	3	N	533	540	0		80
						14	4	586	9						
*09	15660 X	14582	-0-	-1078 B	-0-	708	1	13342	3	N	464	473	0		71
						22	4	510	9						
10	16182 X	9823	-0-	-6359 B	-0-	537	1	8849	3	N	387	409	0		49
						11	4	426	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687														
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843														
05	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	499	1	1011	2	N	708	732	1	107
06	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	779	9	239	1	N	792	704	1	194
07	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	871	9	261	1	N	853	900	1	147
08	1984 N	1687	-0-	-297 B	-0-	938	9	238	1	N	828	844	1	131
09	1620 N	1485	-0-	-135 B	-0-	911	9	220	1	N	734	687	1	175
10	1829 N	1252	-0-	-577 B	-0-	807	9	247	1	N	724	717	1	182
						796	9							

MARATHON OIL EF LLC 525398														
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559														
05	1116 X	137	-0-	-979 B	-935954	137	3			Y	-0-			-0-
06	1080 X	103	-0-	-977 B	-935954	67	3	36	9	Y	33	13	1	20
07	899 X	1301	-0-	402 B	-935552	1301	3			Y	-0-			20
08	465 X	793	-0-	328 B	-935224	358	3	435	9	Y	395	336	1	79
09	450 X	902	-0-	452 B	-934772	902	3			Y	-0-			79
10	1302 X	1454	-0-	152 B	-934620	1300	3	154	9	Y	140	164	1	55

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2496					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2496					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2496					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2496					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2496					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2496					Y	-0-			-0-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196														
05	2263 X	2040	-0-	-223 B	-297428	2040	3			Y	-0-			-0-
06	4140 X	2359	-0-	-1781 B	-297428	2314	3	45	9	Y	41	16	1	25
07	4278 X	4791	-0-	513 B	-296915	4791	3			Y	-0-			25
08	4278 X	862	-0-	-3416 B	-296915	557	3	305	9	Y	277	247	1	55
09	2370 X	3722	-0-	1352 B	-295563	3722	3			Y	-0-			55
10	4805 X	3617	-0-	-1188 B	-295563	3599	3	18	9	Y	16	65	1	6

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HAMILTON WALLIS		WELL #: 1H		RRCID -> 271734		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-237139		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-237139		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139		Y	-0-		-0-

GOSSETT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271735		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947			
05	1953 X	527	-0-	-1426 B	-218543	527 3		Y	-0-		256
06	2910 X	26	-0-	-2884 B	-218543	3 3	23 9	Y	21	108 1	169
07	3007 X	3156	-0-	149 B	-218394	3156 3		Y	-0-		169
08	3007 X	326	-0-	-2681 B	-218394	150 3	176 9	Y	160	297 1	32
09	2130 X	30	-0-	-2100 B	-218394	30 3		Y	-0-		32
10	3162 X	53	-0-	-3109 B	-218394	39 3	14 9	Y	13	40 1	5

LEY		WELL #: 1H		RRCID -> 272175		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441			
05	3255 X	1796	-0-	-1459 B	-833979	1796 3		Y	-0-		44
06	3540 X	1525	-0-	-2015 B	-833979	1418 3	107 9	Y	97	55 1	86
07	5053 X	4431	-0-	-622 B	-833979	4431 3		Y	-0-		86
08	5053 X	1505	-0-	-3548 B	-833979	761 3	744 9	Y	676	628 1	134
09	4890 X	-0-	-0-	-4890 B	-833979			Y	-0-		134
10	4433 X	5636	-0-	1203 B	-832776	4983 3	653 9	Y	594	495 1	233

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		651780		WELL #: 1		RRCID -> 263763		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230	
05	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	713 1	75 3	N	102	182 1	117
06	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	112 9	690 1	N	86		203
07	1116 N	957	-0-	-159 B	-0-	95 9	713 1	N	104	196 1	111
08	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	114 9	713 1	N	104	4 1	211
*09	1080 N	846	-0-	-234 B	-0-	114 9	690 1	N	104	183 1	132
10	961 N	912	-0-	-49 B	-0-	114 9	713 1	N	86	178 1	40
						95 9					

TEAL OPERATING, LLC		840879		WELL #: 1H		RRCID -> 270400		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094	
05	3271 X	3271	-0-	-0- B	-0-	3093 5	178 9	N	162	188 1	-0-
06	4972 X	4972	-0-	-0- B	-0-	4944 5	28 9	N	25		25
07	3617 X	3617	-0-	-0- B	-0-	3439 5	178 9	N	162	187 1	-0-
08	2396 X	2396	-0-	-0- B	-0-	2379 5	17 9	N	15		15
09	1035 X	1035	-0-	-0- B	-0-	1010 5	25 9	N	23		38
*10	463 X	463	-0-	-0- B	-0-	50 1	261 2	N	17		55
						133 4	19 9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879																
BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		8271 X	8271	-0-	-0-	B	-0-	2343	2	4736	5	Y	1084	957	1	210
								1192	9							
06		8342 X	8342	-0-	-0-	B	-0-	895	2	5947	5	Y	1364	1535	1	39
								1500	9							
07		8215 X	613	-0-	-7602	B	-0-	75	2	410	5	Y	116	155	1	-0-
								128	9							
08		8215 X	1368	-0-	-6847	B	-0-	131	2	1138	5	Y	90			90
								99	9							
09		7950 X	4482	-0-	-3468	B	-0-	462	2	3979	5	Y	37	46	1	81
								41	9							
10		8215 X	704	-0-	-7511	B	-0-	120	1	584	2	Y	-0-			81
RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376																
05		5735 X	3957	-0-	-1778	B	-0-	3536	5	421	9	Y	383	338	1	638
								4947	5	473	9	Y	430	484	1	584
06		5550 X	5420	-0-	-130	B	-0-									
								530	5	43	9	Y	39	96	1	527
07		5735 X	573	-0-	-5162	B	-0-	154	2	1160	5	Y	153			680
								168	9							
08		5735 X	1482	-0-	-4253	B	-0-	1720	2	10410	5	Y	513	633	1	560
								564	9							
09		12694 X	12694	-0-	-0-	B	-0-	172	1	1002	2	Y	212	184	1	588
								233	9							
10		5611 X	1407	-0-	-4204	B	-0-									
GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409																
05		9796 X	4175	-0-	-5621	B	-0-	831	2	3183	5	N	146	189	1	202
								161	9							
06		9480 X	-0-	-0-	-9480	B	-0-					N	-0-			202
												N	-0-			202
07		9796 X	-0-	-0-	-9796	B	-0-					N	-0-			202
								45	2	2612	5	N	269	192	1	279
								296	9							
08		9796 X	2953	-0-	-6843	B	-0-	1097	2	1683	5	N	243	192	1	330
								267	9							
09		9480 X	3047	-0-	-6433	B	-0-	1097	2	1683	5	N	243	192	1	330
								267	9							
10		4185 X	885	-0-	-3300	B	-0-	75	1	487	2	N	294	374	1	250
								323	9							
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105																
05		6960 X	6960	-0-	-0-	B	-0-	6488	5	472	9	N	429	381	1	154
								5234	5	515	9	N	468	568	1	54
06		5749 X	5749	-0-	-0-	B	-0-	298	2	6925	5	N	397	346	1	105
								437	9							
07		7660 X	7660	-0-	-0-	B	-0-	3484	5	460	9	N	418	523	1	-0-
								3125	5	426	9	N	387	365	1	22
08		3968 X	3944	-0-	-24	B	-0-	102	1	551	2	N	435	339	1	118
								479	9							
09		3840 X	3551	-0-	-289	B	-0-									
10		3968 X	1132	-0-	-2836	B	-0-									
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201																
05		13207 X	13207	-0-	-0-	B	-0-	1393	2	11645	5	Y	154	150	1	305
								169	9							
06		14471 X	14471	-0-	-0-	B	-0-	1193	2	13098	5	Y	164	178	1	291
								180	9							
07		10788 X	8576	-0-	-2212	B	-0-	1419	2	7017	5	Y	127	121	1	297
								140	9							
08		10788 X	8413	-0-	-2375	B	-0-	1285	2	6963	5	Y	150	164	1	283
								165	9							
09		10440 X	9323	-0-	-1117	B	-0-	1420	2	7751	5	Y	138	149	1	272
								152	9							
10		10788 X	1601	-0-	-9187	B	-0-	96	1	1381	2	Y	113	146	1	239
								124	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
TEAL OPERATING, LLC		//CONT.// 840879													
FIELDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272180	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12807	PERF.13065	- 16358			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
05		11441 X	11441	-0-	-0- B	-0-	4869	2	6104	5	Y	425	414	1	13
							468	9							
06		10989 X	10989	-0-	-0- B	-0-	3776	2	6796	5	Y	379	392	1	-0-
							417	9							
07		10156 X	10156	-0-	-0- B	-0-	3726	2	6024	5	Y	369	352	1	17
							406	9							
08		8308 X	7816	-0-	-492 B	-0-	836	2	6539	5	Y	401	418	1	-0-
							441	9							
09		8040 X	5116	-0-	-2924 B	-0-	4670	5	446	9	Y	405	405	1	-0-
							130	1	529	2	Y	451	451	1	-0-
10		8308 X	1155	-0-	-7153 B	-0-	496	9							

MACHICEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272419	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13421	- 17982			
05		10561 X	10561	-0-	-0- B	-0-	3637	2	6629	5	N	268	338	1	175
							295	9							
06		6763 X	6763	-0-	-0- B	-0-	2145	2	4500	5	N	107			282
							118	9							
07		5642 X	4704	-0-	-938 B	-0-	2339	2	2124	5	N	219	312	1	189
							241	9							
08		9868 X	9868	-0-	-0- B	-0-	3117	2	6529	5	N	202	177	1	214
							222	9							
09		8366 X	8366	-0-	-0- B	-0-	2788	2	5308	5	N	245	171	1	288
							270	9							
10		5642 X	1159	-0-	-4483 B	-0-	753	1	197	2	N	190			478
							209	9							

FIELDS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272432	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	13116	PERF.13083	- 17444			
05		10694 X	10694	-0-	-0- B	-0-	1868	2	8520	5	Y	278	271	1	426
							306	9							
06		11004 X	11004	-0-	-0- B	-0-	1598	2	9164	5	Y	220	238	1	408
							242	9							
07		10272 X	10272	-0-	-0- B	-0-	1788	2	8218	5	Y	242	231	1	419
							266	9							
08		10883 X	10883	-0-	-0- B	-0-	1688	2	8911	5	Y	258	283	1	394
							284	9							
09		10767 X	10767	-0-	-0- B	-0-	1647	2	8849	5	Y	246	266	1	374
							271	9							
10		7316 X	2505	-0-	-4811 B	-0-	284	1	1949	2	Y	247	235	1	386
							272	9							

KAISER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272596	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	13239	PERF.13162	- 19591			
05		5363 X	4422	-0-	-941 B	-0-	4004	2	418	9	Y	380	401	1	48
06		5190 X	4197	-0-	-993 B	-0-	3786	2	411	9	Y	374	386	1	36
07		5115 X	4290	-0-	-825 B	-0-	3899	2	391	9	Y	355	305	1	86
08		4929 X	4080	-0-	-849 B	-0-	3689	2	391	9	Y	355	358	1	83
09		4410 X	4051	-0-	-359 B	-0-	3667	2	384	9	Y	349	375	1	57
10		4433 X	4129	-0-	-304 B	-0-	240	1	3509	2	Y	345	310	1	92
							380	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) TEAL OPERATING, LLC JANAK		//CONT.// //CONT.//	24492 500 840879	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037																	
05		15964 X	15964	-0-	-0- B	-0-	3198	2	12298	5	Y	425	449	1			134
							468	9									
06		14229 X	14229	-0-	-0- B	-0-	3019	2	10760	5	Y	409	422	1			121
							450	9									
07		12680 X	12680	-0-	-0- B	-0-	3265	2	8957	5	Y	416	357	1			180
							458	9									
08		12634 X	12634	-0-	-0- B	-0-	3030	2	9139	5	Y	423	427	1			176
							465	9									
09		12315 X	12315	-0-	-0- B	-0-	3068	2	8807	5	Y	400	430	1			146
							440	9									
10		10478 X	3726	-0-	-6752 B	-0-	227	1	3079	2	Y	382	295	1			233
							420	9									

WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088																	
05		12531 X	12531	-0-	-0- B	-0-	2650	2	9391	5	Y	445	470	1			487
							490	9									
06		11520 X	10794	-0-	-726 B	-0-	1477	2	8965	5	Y	320	330	1			477
							352	9									
07		11904 X	10703	-0-	-1201 B	-0-	2684	2	7572	5	Y	406	349	1			534
							447	9									
08		11904 X	11011	-0-	-893 B	-0-	2578	2	8013	5	Y	382	385	1			531
							420	9									
09		11520 X	10605	-0-	-915 B	-0-	2290	2	7908	5	Y	370	398	1			503
							407	9									
10		11904 X	2692	-0-	-9212 B	-0-	196	1	1947	2	Y	499	459	1			543
							549	9									

WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497																	
05		12214 X	11349	-0-	-865 B	-0-	2820	2	8057	5	Y	429	453	1			398
							472	9									
06		11820 X	11274	-0-	-546 B	-0-	2588	2	8256	5	Y	391	403	1			386
							430	9									
07		12214 X	11546	-0-	-668 B	-0-	2634	2	8440	5	Y	429	368	1			447
							472	9									
08		12808 X	12808	-0-	-0- B	-0-	2434	2	9858	5	Y	469	473	1			443
							516	9									
09		12305 X	12305	-0-	-0- B	-0-	2155	2	9699	5	Y	410	441	1			412
							451	9									
10		11656 X	2041	-0-	-9615 B	-0-	118	1	1465	2	Y	416	244	1			584
							458	9									

WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975																	
05		7688 X	7142	-0-	-546 B	-0-	6554	2	195	4	N	357	332	1			223
							393	9									
06		7170 X	6829	-0-	-341 B	-0-	6243	2	210	4	N	342	357	1			208
							376	9									
07		7347 X	6758	-0-	-589 B	-0-	6171	2	216	4	N	337	301	1			244
							371	9									
08		7347 X	6536	-0-	-811 B	-0-	5970	2	217	4	N	317	352	1			209
							349	9									
09		7110 X	5912	-0-	-1198 B	-0-	5485	2	118	4	N	281	181	1			309
							309	9									
10		7130 X	6662	-0-	-468 B	-0-	2686	1	3161	2	N	289	347	1			251
							497	4	318	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
TEAL OPERATING, LLC		//CONT.// 840879												
POTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274460	COMPL. DATE 10/11/2014	TOTAL DEPTH 13106	PERF.13448	- 18793					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	8804 X	7542	-0-	-1262 B	-0-	6908 2	634 9	N	576	502 1	516			516
06	7890 X	6987	-0-	-903 B	-0-	6378 2	609 9	N	554	520 1	550			550
07	8153 X	7229	-0-	-924 B	-0-	6776 2	453 9	N	412	347 1	615			615
08	7542 X	7542	-0-	-0- B	-0-	6958 2	584 9	N	531	524 1	622			622
09	7290 X	6967	-0-	-323 B	-0-	6388 2	579 9	N	526	522 1	626			626
10	7533 X	6780	-0-	-753 B	-0-	1754 1	4463 2	N	512	503 1	635			635
						563 9								

KAISER UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 274666	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL DEPTH 13329	PERF.13253	- 20196					
05	9539 X	9539	-0-	-0- B	-0-	3311 2	5955 5	Y	248	262 1	47			47
						273 9								
06	11386 X	11386	-0-	-0- B	-0-	3098 2	7943 5	Y	314	324 1	37			37
						345 9								
07	9819 X	9819	-0-	-0- B	-0-	3190 2	6356 5	Y	248	213 1	72			72
						273 9								
08	10291 X	10291	-0-	-0- B	-0-	2817 2	7169 5	Y	277	279 1	70			70
						305 9								
09	7560 X	7081	-0-	-479 B	-0-	2035 2	4831 5	Y	195	210 1	55			55
						215 9								
10	7812 X	3429	-0-	-4383 B	-0-	206 1	2984 2	Y	217	236 1	36			36
						239 9								

FIELDS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 274668	COMPL. DATE 06/17/2014	TOTAL DEPTH 12828	PERF.13321	- 16682					
05	10248 X	10248	-0-	-0- B	-0-	1513 2	8437 5	Y	271	287 1	185			185
						298 9								
06	14243 X	14243	-0-	-0- B	-0-	2477 2	11337 5	Y	390	384 1	191			191
						429 9								
07	12557 X	12557	-0-	-0- B	-0-	1269 2	10918 5	Y	336	321 1	206			206
						370 9								
08	12009 X	12009	-0-	-0- B	-0-	2962 2	8592 5	Y	414	421 1	199			199
						455 9								
09	11038 X	11038	-0-	-0- B	-0-	2563 2	8099 5	Y	342	343 1	198			198
						376 9								
10	8835 X	3099	-0-	-5736 B	-0-	425 1	2250 2	Y	385	416 1	167			167
						424 9								

FIELDS UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 274669	COMPL. DATE 06/17/2014	TOTAL DEPTH 12834	PERF.13327	- 17481					
05	8461 X	8461	-0-	-0- B	-0-	2223 2	5851 5	Y	352	372 1	61			61
						387 9								
06	8959 X	8959	-0-	-0- B	-0-	1966 2	6671 5	Y	293	288 1	66			66
						322 9								
07	9763 X	9763	-0-	-0- B	-0-	1605 2	7907 5	Y	228	218 1	76			76
						251 9								
08	12202 X	12202	-0-	-0- B	-0-	2362 2	9466 5	Y	340	346 1	70			70
						374 9								
09	10978 X	10978	-0-	-0- B	-0-	1948 2	8714 5	Y	287	288 1	69			69
						316 9								
10	7812 X	2456	-0-	-5356 B	-0-	349 1	1842 2	Y	241	308 1	2			2
						265 9								

ADAMEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274673	COMPL. DATE 06/22/2014	TOTAL DEPTH 13256	PERF.17911	- 18862					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
TEAL OPERATING, LLC		//CONT.// 840879												
RATHKAMP UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275166		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 13082		PERF.13197 - 17006				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	13516 X	12844	-0-	-672 B	-0-	3250	2	9159	5	Y	395	428	1	1728
06	13140 X	11032	-0-	-2108 B	-0-	435	9	7341	5	Y	403	339	1	1792
07	13578 X	12669	-0-	-909 B	-0-	3248	2	9080	5	Y	371	370	1	1793
08	13578 X	13100	-0-	-478 B	-0-	443	9	10613	5	Y	330	292	1	1831
09	15402 X	15402	-0-	-0- B	-0-	3181	2	12271	5	Y	340	362	1	1809
10	12834 X	-0-	-0-	-12834 B	-0-	408	9			Y	502	417	1	1894
						2124	2							
						363	9							
						2757	2							
						374	9							
LANGHOFF UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 275763		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12614		PERF.13172 - 17823				
05	13485 X	11966	-0-	-1519 B	-0-	2615	2	8597	5	Y	685	742	1	2363
06	13050 X	9450	-0-	-3600 B	-0-	754	9	6850	5	Y	678	571	1	2470
07	13144 X	9438	-0-	-3706 B	-0-	1854	2	4959	5	Y	742	741	1	2471
08	14295 X	14295	-0-	-0- B	-0-	746	9	11556	5	Y	822	727	1	2566
09	13890 X	13890	-0-	-0- B	-0-	3663	2	12395	5	Y	573	611	1	2528
10	11966 X	147	-0-	-11819 B	-0-	816	9	128	2	Y	-0-	133	1	2395
						1835	2							
						904	9							
						865	2							
						630	9							
						19	1							
CHUMCHAL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275764		COMPL. DATE 01/10/2015		TOTAL DEPTH 12742		PERF.13236 - 17015				
05	11318 X	11318	-0-	-0- B	-0-	2001	2	8774	5	N	494	540	1	123
06	14201 X	14201	-0-	-0- B	-0-	543	9	11018	5	N	500	519	1	104
07	15735 X	15735	-0-	-0- B	-0-	2633	2	12663	5	N	460	364	1	200
08	15652 X	15652	-0-	-0- B	-0-	550	9	12386	5	N	435	354	1	281
09	12366 X	12366	-0-	-0- B	-0-	2787	2	9392	5	N	395	517	1	159
10	8029 X	2764	-0-	-5265 B	-0-	479	9	2017	2	N	385	360	1	184
						2539	2							
						435	9							
						323	1							
						424	9							
RATHKAMP UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276090		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 12624		PERF.13092 - 18255				
05	15148 X	15148	-0-	-0- B	-0-	3035	2	11337	5	Y	705	761	1	-0-
06	14370 X	11950	-0-	-2420 B	-0-	776	9	9281	5	Y	315	265	1	50
07	15097 X	13383	-0-	-1714 B	-0-	2322	2	10116	5	Y	732	731	1	51
08	15159 X	14928	-0-	-231 B	-0-	347	9	11439	5	Y	612	541	1	122
09	15949 X	15949	-0-	-0- B	-0-	2462	2	11976	5	Y	702	748	1	76
10	15159 X	-0-	-0-	-15159 B	-0-	805	9			Y	70	146	1	-0-
						2816	2							
						673	9							
						3201	2							
						772	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879													
HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	13431 X	13431	-0-	-0- B	-0-	4016 2	8665 5	N	682	750 1		472	
						750 9							
06	15195 X	15195	-0-	-0- B	-0-	3770 2	10569 5	N	778	949 1		301	
						856 9							
07	13765 X	13765	-0-	-0- B	-0-	4473 2	8548 5	N	676	565 1		412	
						744 9							
08	10108 X	10108	-0-	-0- B	-0-	3624 2	5826 5	N	598	774 1		236	
						658 9							
09	8877 X	8877	-0-	-0- B	-0-	2101 2	6114 5	N	602	387 1		451	
						662 9							
*10	2684 X	2684	-0-	-0- B	-0-	283 1	1797 2	N	549	717 1		283	
						604 9							
LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081													
05	8844 X	8844	-0-	-0- B	-0-	2032 2	6164 5	N	589	550 1		75	
						648 9							
*06	7093 X	7093	-0-	-0- B	-0-	1752 2	4855 5	N	442	506 1		11	
						486 9							
*07	10137 X	10137	-0-	-0- B	-0-	1939 2	7702 5	N	451	382 1		80	
						496 9							
*08	11881 X	11881	-0-	-0- B	-0-	932 2	10508 5	N	401	387 1		94	
						441 9							
*09	12254 X	12254	-0-	-0- B	-0-	1698 2	10130 5	N	387	360 1		121	
						426 9							
*10	1543 X	1543	-0-	-0- B	-0-	153 1	984 2	N	369	371 1		119	
						406 9							
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067													
05	6417 X	-0-	-0-	-6417 B	-0-			N	-0-			98	
*06	2070 X	-0-	-0-	-2070 B	-0-			N	-0-			98	
*07	3313 X	3313	-0-	-0- B	-0-	1870 2	840 5	N	548	536 1		110	
						603 9							
*08	6293 X	6293	-0-	-0- B	-0-	935 2	5005 5	N	321	200 1		231	
						353 9							
*09	4717 X	4717	-0-	-0- B	-0-	1948 2	2432 5	N	306	371 1		166	
						337 9							
*10	1313 X	1313	-0-	-0- B	-0-	123 1	882 2	N	280	189 1		257	
						308 9							
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139													
05	8832 X	8832	-0-	-0- B	-0-	1277 2	6948 5	Y	552	514 1		38	
						607 9							
06	8310 X	7337	-0-	-973 B	-0-	1130 2	5607 5	Y	545	537 1		46	
						600 9							
07	8973 X	8973	-0-	-0- B	-0-	1784 2	6664 5	Y	477	416 1		107	
						525 9							
08	8885 X	8885	-0-	-0- B	-0-	1401 2	6657 5	Y	752	841 1		18	
						827 9							
09	8310 X	5773	-0-	-2537 B	-0-	1417 2	3734 5	Y	565	550 1		33	
						622 9							
10	8587 X	1970	-0-	-6617 B	-0-	216 1	1248 2	Y	460	391 1		102	
						506 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DE WITT	
TEAL OPERATING, LLC				//CONT.//	840879									
LANGHOFF UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	276302	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	13036	PERF.12944	- 18641	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
05		15407 X	9912	-0-	-5495 B	-0-	2286 2	7173 5	Y	412	423 1		2974	
							453 9							
06		11790 X	9475	-0-	-2315 B	-0-	1947 2	6976 5	Y	502	510 1		2966	
							552 9							
07		12183 X	10638	-0-	-1545 B	-0-	2106 2	8097 5	Y	395	433 1		2928	
							435 9							
08		13070 X	13070	-0-	-0- B	-0-	2352 2	10281 5	Y	397	407 1		2918	
							437 9							
09		11490 X	9377	-0-	-2113 B	-0-	1967 2	6980 5	Y	391	382 1		2927	
							430 9							
10		10633 X	1702	-0-	-8931 B	-0-	181 1	1158 2	Y	330	348 1		2909	
							363 9							

LOOS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	276303	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	12711	PERF.13150	- 17092	
05		10780 X	10780	-0-	-0- B	-0-	2000 2	8259 5	N	474	370 1		243	
							521 9							
*06		8415 X	8415	-0-	-0- B	-0-	1791 2	6209 5	N	377	369 1		251	
							415 9							
*07		10574 X	10574	-0-	-0- B	-0-	1786 2	8407 5	N	346	354 1		243	
							381 9							
*08		12171 X	12171	-0-	-0- B	-0-	1464 2	10147 5	N	509	566 1		186	
							560 9							
*09		11474 X	11474	-0-	-0- B	-0-	1536 2	9491 5	N	406	378 1		214	
							447 9							
*10		1893 X	1893	-0-	-0- B	-0-	220 1	1311 2	N	329	371 1		172	
							362 9							

RATHKAMP UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	276304	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	13014	PERF.13343	- 17252	
05		9641 X	3066	-0-	-6575 B	-0-	1375 2	1375 5	Y	287	253 1		43	
							316 9							
06		10431 X	10431	-0-	-0- B	-0-	986 2	9135 5	Y	282	317 1		8	
							310 9							
07		9641 X	1188	-0-	-8453 B	-0-	183 2	951 5	Y	49	57 1		-0-	
							54 9							
08		9641 X	1581	-0-	-8060 B	-0-	677 2	773 5	Y	119			119	
							131 9							
09		10121 X	10121	-0-	-0- B	-0-	652 2	8861 5	Y	553	672 1		-0-	
							608 9							
10		9641 X	1297	-0-	-8344 B	-0-	154 1	935 2	Y	189	189 1		-0-	
							208 9							

BOENING UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	276331	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	13028	PERF.12947	- 16625	
05		16740 X	15363	-0-	-1377 B	-0-	5493 2	9004 5	Y	787	694 1		1441	
							866 9							
06		16410 X	12271	-0-	-4139 B	-0-	5109 2	6287 5	Y	795	895 1		1341	
							875 9							
07		17639 X	465	-0-	-17174 B	-0-	220 2	213 5	Y	29	71 1		1299	
							32 9							
08		17639 X	1575	-0-	-16064 B	-0-	1194 2	381 9	Y	346			1645	
							5200 2	11573 5	Y	1029	1269 1		1405	
09		17905 X	17905	-0-	-0- B	-0-	1132 9							
							669 1	4062 2	Y	849	1028 1		1226	
							934 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
TEAL OPERATING, LLC		//CONT.// 840879														
LOOS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 287445		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
*06	129803 X	129803	-0-	-0-	B	-0-	105512 2	24291 9		N	22083	21967 1				3390
07	132029 X	102730	-0-	-29299	B	-0-	85991 2	16739 9		N	15217	14233 1				4374
08	132029 X	86866	-0-	-45163	B	-0-	75173 2	11693 9		N	10630	10524 1				4480
09	127770 X	57478	-0-	-70292	B	-0-	47956 2	9522 9		N	8656	9040 1				4096
10	132029 X	45047	-0-	-86982	B	-0-	5356 1	30679 2		N	7010	7247 1				3858
							1301 4	7711 9								
2 D OIL & GAS LLC		953828														
DEWITT COUNTY HWY 87		WELL #: 1		RRCID -> 263753		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6445 - 7266						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
DIAL (FRIO 2230)		24525 115		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474														
HAMMAN-ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 208107		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2416 - 2424								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		239				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		239				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		239				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		239				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		239				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		239				N	NO RPT					-0-
DIAL (HOCKLEY 3380)		24525 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
OFFSPRING WELL SALVAGE		618934														
PEREIRA		WELL #: 2		RRCID -> 104466		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)		24571 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
BLUEBONNET OIL & GAS		076838														
SANGER HEIRS 392		WELL #: 1UT		RRCID -> 118975		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
SANGER HEIRS 391		WELL #: 4UT		RRCID -> 119951		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720								
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

DIAMOND T (2800)		24571 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
BLUEBONNET OIL & GAS		076838								
SANGER HEIRS 391		WELL #: 3		RRCID -> 112643	COMPL. DATE 08/28/1984	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2840	- 2844		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DINERO, WEST (HOCKLEY)		24888 166		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIVE OAK			
APEX ENERGY, INC.		027424								
MCNEILL C		WELL #: 1		RRCID -> 212347	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4410	- 4424		
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)		24888 510		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584								
HARKINS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 231909	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4496	- 4563		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DINERO, WEST (PETTUS)		24888 664		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
RODESSA OPERATING COMPANY		723592								
MCNEILL		WELL #: 2		RRCID -> 181975	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5347	PERF. 4304	- 5026		
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DINERO, W. (WILCOX 13600)		24888 830		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
CBN OPERATING CORP.		140558								
MCNEIL		WELL #: 1		RRCID -> 172263	COMPL. DATE 01/09/1999	TOTAL DEPTH 16580	PERF.12966	- 13326		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCNEIL		WELL #: 4		RRCID -> 180781	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 17530	PERF.13268	- 13364		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DINERO, WEST (YEGUA) 24888 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 CINDY TAYLOR KRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280510 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5204 - 5227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 APEX ENERGY, INC. 027424
 MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
 DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11727 02/11/2019

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CBN OPERATING CORP. 140558
 PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			75
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			75

DINERO, W. (4300) //CONT.// 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					79
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					79
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					79

DINERO, W. (5600) 24888 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CBN OPERATING CORP. 140558
 PARKER, EMILY H. WELL #: 1 L RRCID -> 082790 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 DIRNETT, INC. 220847
 ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

05	310 N	299	-0-	-11	-0-	48	1	251	3	N	-0-					10
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	47	1	241	3	N	-0-					10
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	53	1	245	3	N	-0-					10
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	54	1	240	3	N	-0-					10
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	54	1	229	3	N	-0-					10
*10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	67	1	261	3	N	-0-					10

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 DIRNETT, INC. 220847
 ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

05	899 N	898	-0-	-1	-0-	145	1	753	3	N	-0-					-0-
06	870 N	863	-0-	-7	-0-	139	1	724	3	N	-0-					-0-
07	930 N	894	-0-	-36	-0-	158	1	736	3	N	-0-					-0-
08	899 N	883	-0-	-16	-0-	163	1	720	2	N	-0-					-0-
09	870 N	849	-0-	-21	-0-	161	1	688	3	N	-0-					-0-
*10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	202	1	783	3	N	-0-					-0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	330 N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-

DOLAN (HOSTETTER)		25177 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552							
DOLAN		WELL #: 1A		RRCID -> 102613		COMPL. DATE 05/17/1981		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DOLAN (LULING SAND)		25177 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552							
PRASEK 139		WELL #: 1		RRCID -> 198382		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2019 - PLUGGED 04/08/19									

DOUGHERTY RANCH (10350)		25846 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736							
DOUGHERTY PROPERTIES -C-		WELL #: 1		RRCID -> 106806		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 11596 PERF.10288 - 10312	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DREYER (VICKSBURG 3600)		26106 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
PREMIER MINERALS, INC.		676033							
ROGER		WELL #: 1R		RRCID -> 191812		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DRY HOLLOW (11024)		26214 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190									
EICHHORN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245567		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1498 N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1496 2	2 9	N	2	30
06	1345 N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345 2		N	-0-	30
07	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	852 2	4 9	N	4	34
08	904 N	904	-0-	-0-	B	-0-	890 2	14 9	N	13	47
09	1044 N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1023 2	21 9	N	19	66
*10	1105 N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105 2		N	-0-	66

DRY HOLLOW (11024)		//CONT.//	26214 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY			561136								
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #:	9	RRCID ->	279477	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	16985	PERF.	11016 - 11044
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	65 1 10 9	934 2	N	9	5 1	41
*05	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	73 1 8 9	992 2	N	7	5 1	43
06	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	70 1 4 9	915 2	N	4	9 1	38
07	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	71 1 8 9	903 2	N	7	4 1	41
08	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	46 1 4 9	847 2	N	4	4 1	41
09	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	9 1 4 9	865 2	N	4	4 1	41
*10	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	10 1 4 9	905 2	N	4	4 1	41

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:	11	RRCID ->	281464	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	16543	PERF.	10466 - 12026
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:	7	RRCID ->	281618	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	10526 - 11464
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

FRANK GU		WELL #:	3	RRCID ->	281641	COMPL. DATE	01/24/2016	TOTAL DEPTH	12462	PERF.	10423 - 11475
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	281642	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	15360	PERF.	10545 - 12088
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRETT		WELL #:	2	RRCID ->	281673	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	9190 - 11905
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

DRY HOLLOW (GILSTRAP)		26214 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 203594		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 15348		PERF.12316 - 13858	
ROCHELLE													
05	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
07	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
09	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
10	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCHELLE GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 238034		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 15057		PERF.12712 - 12748	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)		26214 531		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 2		RRCID -> 172034		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 15608		PERF.13308 - 13338	
ROCHELLE													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCHELLE				WELL #: 4		RRCID -> 212420		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 15550		PERF.12863 - 14269	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)		26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 5		RRCID -> 171822		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13658 - 14083	
O. A. LAMPLEY GU 1													
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	99	-0-	99	-0-	99	5 1	94 2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	3399	-0-	3399	-0-	3498	35 1	3364 2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3791	-0-	3791	-0-	7289	41 1	3750 2	N	-0-			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 7		RRCID -> 173951		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13951 - 14055	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1 126 2 N -0-
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1 148 2 N 1
						1 9
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	8 1 110 2 N -0- 1 1 -0-
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	7 1 83 2 N -0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1 136 2 N -0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	1 1 140 2 N -0-
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2 1 142 2 N 1
						1 9

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2 N -0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2 N -0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2 N -0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2 N -0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2 N -0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	N NO RPT -0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

*04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	157	1	2246	2	N	-0-	33
*05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	172	1	2340	2	N	-0-	33
06	1950	N	1772	-0-	-178	-0-	126	1	1646	2	N	-0-	33
07	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	222	1	2827	2	N	-0-	33
08	3100	N	3555	-0-	455	455	182	1	3373	2	N	-0-	33
09	1866	N	1411	-0-	-455	-0-	15	1	1396	2	N	-0-	33
10	2914	N	891	-0-	-2023	-0-	10	1	881	2	N	-0-	33

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	1	1	51
						1	9						
*05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	N	-0-	1	50
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	66	1	868	2	N	4	2	52
						4	9						
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	59	1	754	2	N	6	4	54
						7	9						
08	310 N	140	-0-	-170	-0-	7	1	133	2	N	-0-	1	53
09	450 N	402	-0-	-48	-0-	4	1	396	2	N	2	3	52
						2	9						
10	465 N	165	-0-	-300	-0-	2	1	163	2	N	-0-	1	51

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-		-0-
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	1		1
						1	9						
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-	1	-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2	Y	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	Y	-0-		-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	1	1	135	2	Y	-0-		-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

*04	SWR 10	1154	-0-	1154	109976	75	1	1072	2	N	6	5	119
						7	9						
*05	SWR 10	1154	-0-	1154	111130	79	1	1067	2	N	7	5	121
						8	9						
06	SWR 10	1087	-0-	1087	112217	76	1	999	2	N	11	9	123
						12	9						
07	SWR 10	1116	-0-	1116	113333	81	1	1029	2	N	5	4	124
						6	9						
08	SWR 10	1134	-0-	1134	114467	58	1	1070	2	N	5	4	125
						6	9						
09	SWR 10	1085	-0-	1085	115552	11	1	1070	2	N	4	4	125
						4	9						
10	SWR 10	1111	-0-	1111	116663	12	1	1092	2	N	6	4	127
						7	9						

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

*04 SWR 10		5724	-0-	5724	674268	370 1	5314 2	N	36	2 1	131
*05 SWR 10		5759	-0-	5759	680027	393 1	5330 2	N	33	2 1	162
06 SWR 10		5310	-0-	5310	685337	374 1	4904 2	N	29	180 1	11
07 SWR 10		5043	-0-	5043	690380	365 1	4645 2	N	30	2 1	39
08 SWR 10		4636	-0-	4636	695016	236 1	4368 2	N	29	2 1	66
09 SWR 10		4135	-0-	4135	699151	43 1	4064 2	N	25	2 1	89
10 SWR 10		3997	-0-	3997	703148	43 1	3924 2	N	27	2 1	114

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05 0 K NO RPT			-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 0 K NO RPT			-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 0 K NO RPT			-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 0 K NO RPT			-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 0 K NO RPT			-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 0 K NO RPT			-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

*04 690 N		587	-0-	-103	-0-	38 1	549 2	N	-0-		-0-
*05 682 N		553	-0-	-129	-0-	38 1	515 2	N	-0-		-0-
06 630 N		568	-0-	-62	-0-	40 1	528 2	N	-0-		-0-
07 620 N		595	-0-	-25	-0-	43 1	552 2	N	-0-		-0-
08 583 N		583	-0-	-0-	-0-	30 1	553 2	N	-0-		-0-
09 580 N		580	-0-	-0-	-0-	6 1	574 2	N	-0-		-0-
*10 622 N		622	-0-	-0-	-0-	7 1	615 2	N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		26214 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		561136	WELL #: 1		RRCID -> 273604	COMPL. DATE 12/01/2014	TOTAL DEPTH 12280	PERF.10522 - 10742	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.	21	-0-	21	45	1 1	20 2	Y	-0-
*05	64 X	19	-0-	-45	-0-	1 1	18 2	Y	-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	Y	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-
<hr/>									
HILDA DAGG GAS UNIT 2		WELL #: 1	RRCID -> 277337	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 15775	PERF.11040 - 11072			
*04	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	211 1	3026 2	N	65 33 1 91
*05	3193 X	2025	-0-	-1168	-0-	135 1	1836 2	N	49 31 1 109
06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	289 1	3793 2	N	65 51 1 123
07	4030 X	3618	-0-	-412	-0-	258 1	3285 2	N	68 33 1 158
08	4030 X	2228	-0-	-1802	-0-	111 1	2063 2	N	49 30 1 177
09	4140 X	3142	-0-	-998	-0-	32 1	3051 2	N	54 34 1 197
10	4278 X	3264	-0-	-1014	-0-	35 1	3171 2	N	53 209 1 41
<hr/>									
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 12	RRCID -> 278670	COMPL. DATE 10/09/2015	TOTAL DEPTH 16700	PERF.10550 - 10896			
*04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	136 1	1958 2	N	23 7 1 27
*05	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	146 1	1980 2	N	32 8 1 51
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	143 1	1876 2	N	22 18 1 55
07	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	222 1	2826 2	N	33 9 1 79
08	3100 N	3138	-0-	38	38	160 1	2961 2	N	15 10 1 84
09	3000 N	3096	-0-	96	134	32 1	3036 2	N	25 10 1 99
*10	3100 N	3393	-0-	293	427	36 1	3328 2	N	26 14 1 111
<hr/>									
HILDA DAGG		WELL #: 1	RRCID -> 278676	COMPL. DATE 11/05/2014	TOTAL DEPTH 13601	PERF.10539 - 10569			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	3286 X	3191	-0-	-95	-0-	3191 2		N	-0-		-0-
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2		N	-0-		-0-
07	2604 X	1517	-0-	-1087	-0-	1517 2		N	-0-		-0-
08	3193 X	2181	-0-	-1012	-0-	2181 2		N	-0-		-0-
09	3180 X	2189	-0-	-991	-0-	2189 2		N	-0-		-0-
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT		-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		82

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 2 D OIL & GAS LLC 953828
 DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	22192 X	22192	-0-	-0-	-0-	22192 3		N	-0-		8
06	17434 X	17434	-0-	-0-	-0-	17434 3		N	-0-		8
07	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	17713 3		N	-0-		8
08	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-	549 1	14956 3	N	-0-		8
						1 4					
09	17910 X	9175	-0-	-8735	-0-	264 1	8910 3	N	-0-		8
						1 4					
10	18507 X	9224	-0-	-9283	-0-	120 1	9104 3	N	-0-		8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333												
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469														
*11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	295	1	1835	3	N	874	544	1	670
						71	5	961	9					
*12	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	202	1	2546	3	N	946	1318	1	298
						1041	9							
*01	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	210	1	396	3	N	556	552	1	302
						612	9							
*02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	228	1	366	9	N	333	190	1	445
*03	747 X	747	-0-	-0-	-0-	246	1	501	9	N	455	375	1	525
*04	884 X	884	-0-	-0-	-0-	345	1	539	9	N	490	285	0	359
*05	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	385	1	22	3	N	695	695	0	359
						765	9							
*06	981 X	981	-0-	-0-	-0-	381	1	27	3	N	521	546	0	334
						573	9							
*07	957 X	957	-0-	-0-	-0-	288	1	17	3	N	593	597	0	330
						652	9							
*08	850 X	850	-0-	-0-	-0-	231	1	129	3	N	445	448	0	327
						490	9							
*09	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	279	1	621	3	N	513	516	0	324
						564	9							
*10	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	335	1	551	3	N	477	485	0	316
						16	5	525	9					

HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185														
05	5518 X	5194	-0-	-324	-0-	294	1	4658	2	N	220	187	1	265
						242	9							
06	5340 X	3578	-0-	-1762	-0-	290	1	3115	2	N	157	188	1	234
						173	9							
07	5518 X	4837	-0-	-681	-0-	277	1	4306	2	N	231	190	1	275
						254	9							
*08	5208 X	1710	-0-	-3498	-0-	1710	3			N	-0-	129	1	146
*09	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-	146	1	-0-
10	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-			275

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604														
05	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	4219	3	1211	9	N	1101	1134	1	201
06	5160 X	4481	-0-	-679	-0-	3722	3	759	9	N	690	557	1	334
07	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	5135	3	1090	9	N	991	1125	1	200
*08	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	4568	3	942	9	N	856	743	1	313
*09	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4018	3	903	9	N	821	922	1	212
*10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	1	1	2903	3	N	664	754	1	122
						730	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		SEIDEL UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 272314		COMPL. DATE 08/29/2014		TOTAL DEPTH 13085		PERF.13309 - 18641		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	10980 X	8710	-0-	-2270	-0-	728	1	5840	3	N	1744	1658	1			412
						224	5	1918	9							
*12	9703 X	8835	-0-	-868	-0-	1096	1	5828	3	N	1737	1867	1			282
						1911	9									
*01	9703 X	4334	-0-	-5369	-0-	1120	1	2594	3	N	564	754	1			92
						620	9									
*02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	510	1	2069	3	N	603	14	0	560	1	121
						130	5	663	9							
*03	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	1	1	2425	3	N	1497	1312	1			306
						156	5	1647	9							
*04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2	1	1425	3	N	1125	1305	1			126
						1238	9									
*05	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	40	1	3561	3	N	1092	926	1			292
						316	5	1201	9							
*06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	2427	3	236	5	N	1022	1112	1			202
						1124	9									
*07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	122	1	2599	3	N	1044	1097	1			149
						149	5	1148	9							
*08	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	138	1	3886	3	N	1030	99	0	928	1	152
						1133	9									
*09	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	79	1	4079	3	N	1036	1040	0			148
						3	5	1140	9							
*10	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	24	1	4365	3	N	1038	1042	0			144
						129	5	1142	9							

BAUMANN UNIT A DEW		WELL #: 1H		RRCID -> 273143		COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 13566		PERF.13824 - 20238					
05	13113 X	12120	-0-	-993	-0-	776	1	10940	2	N	367	377	1			248
						404	9									
06	11550 X	11200	-0-	-350	-0-	793	1	10058	2	N	317	374	1			191
						349	9									
07	11935 X	11589	-0-	-346	-0-	546	1	10651	2	N	356	358	1			189
						392	9									
*08	12121 X	4300	-0-	-7821	-0-	4300	3			N	-0-	48	1			141
*09	11730 X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-	141	1			-0-
10	12121 X	10696	-0-	-1425	-0-	10696	3			N	-0-					-0-

BAUMANN UNIT A DEW		WELL #: 2H		RRCID -> 273146		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 13667		PERF.14035 - 20572					
05	9114 X	4868	-0-	-4246	-0-	312	1	4404	2	N	138					283
						152	9									
06	8820 X	3671	-0-	-5149	-0-	260	1	3305	2	N	96	188	1			191
						106	9									
07	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	542	1	10556	2	N	578	379	1			390
						636	9									
*08	7502 X	5832	-0-	-1670	-0-	5832	3			N	-0-	176	1			214
*09	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-	214	1			-0-
10	11749 X	10702	-0-	-1047	-0-	10702	3			N	-0-					-0-

HAHN DEW		WELL #: 2H		RRCID -> 273147		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 13705		PERF.13906 - 18296					
05	10075 X	6157	-0-	-3918	-0-	353	1	5588	2	N	196	190	1			208
						216	9									
06	9750 X	4340	-0-	-5410	-0-	356	1	3823	2	N	146	187	1			167
						161	9									
07	10075 X	4792	-0-	-5283	-0-	275	1	4283	2	N	213					380
						234	9									
*08	9610 X	4557	-0-	-5053	-0-	4557	3			N	-0-	237	1			143
*09	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-	143	1			-0-
10	6169 X	5458	-0-	-711	-0-	5458	3			N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		Hahn Dew		WELL #:	3H	RRCID ->	273149	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	13728	PERF.13884 - 18258
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		9083 X	7730	-0-	-1353	-0-	441 1	6970 2	N		290	190 1		306
06		8790 X	4958	-0-	-3832	-0-	319 9	4374 2	N		161	378 1		89
07		9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	407 1	8351 2	N		333	187 1		235
*08		8525 X	3490	-0-	-5035	-0-	177 9			N	-0-	72 1		163
*09		7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-	536 1			N	-0-	163 1		-0-
10		9238 X	5458	-0-	-3780	-0-	366 9			N	-0-			-0-

SEIDEL UNIT A		WELL #:		8	RRCID ->	286056	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	12926	PERF. N/A	
*03	SHUT IN	88557	-0-	88557	88557	62 1	59533 3	N	22839	22839	0	-0-
*04	SHUT IN	150441	-0-	150441	238998	3839 5	25123 9	N	36777	36777	0	-0-
*05	SHUT IN	129967	-0-	129967	368965	108 1	109878 3	N	29233	29233	0	-0-
*06	SHUT IN	105505	-0-	105505	474470	40455 9	90085 3	N	20964	20964	0	-0-
*07	SHUT IN	88368	-0-	88368	562838	7632 5	32156 9	N	17878	17878	0	-0-
*08	SHUT IN	68328	-0-	68328	631166	9 1	75480 3	N	13464	13464	0	-0-
*09	SHUT IN	52302	-0-	52302	683468	6956 5	23060 9	N	10222	10222	0	-0-
10	SHUT IN	49801	-0-	49801	733269	65113 3	3589 5	N	9180	9180	0	-0-

SEIDEL UNIT A		WELL #:		14	RRCID ->	286057	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL DEPTH	13070	PERF. N/A	
*03	SHUT IN	54491	-0-	54491	54491	18 1	36668 3	N	14036	14036	0	-0-
*04	SHUT IN	124135	-0-	124135	178626	2365 5	15440 9	N	32280	32280	0	-0-
*05	SHUT IN	160897	-0-	160897	339523	36 1	88591 3	N	37767	37767	0	-0-
*06	SHUT IN	165406	-0-	165406	504929	35508 9	41544 9	N	36235	36235	0	-0-
*07	SHUT IN	109113	-0-	109113	614042	38 1	109878 3	N	22690	22690	0	-0-
*08	SHUT IN	101148	-0-	101148	715190	9437 5	41544 9	N	18255	18255	0	-0-
*09	SHUT IN	89441	-0-	89441	804631	5 1	114839 3	N	16217	16217	0	-0-
10	SHUT IN	73184	-0-	73184	877815	10703 5	39859 9	N	15517	15517	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 13071 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	SHUT IN	62835	-0-	62835	62835	20 1	41018 3	N	17411	17411	0	-0-
						2645 5	19152 9					
*04	SHUT IN	147488	-0-	147488	210323	43 1	105703 3	N	37947	37947	0	-0-
						41742 9						
*05	SHUT IN	162858	-0-	162858	373181	38 1	110085 3	N	39357	39357	0	-0-
						9442 5	43293 9					
*06	SHUT IN	166285	-0-	166285	539466	5 1	114100 3	N	37790	37790	0	-0-
						10611 5	41569 9					
*07	SHUT IN	125372	-0-	125372	664838	10 1	89783 3	N	27801	27801	0	-0-
						4998 5	30581 9					
*08	SHUT IN	103732	-0-	103732	768570	80586 3	23146 9	N	21042	21042	0	-0-
*09	SHUT IN	75717	-0-	75717	844287	58441 3	41 5	N	15668	15668	0	-0-
						17235 9						
10	SHUT IN	57947	-0-	57947	902234	3 1	43171 3	N	12284	12284	0	-0-
						1261 5	13512 9					

SEIDEL UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 286141 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 12986 PERF. N/A												
*03	SHUT IN	93855	-0-	93855	93855	63 1	60278 3	N	26934	26934	0	-0-
						3887 5	29627 9					
*04	SHUT IN	179277	-0-	179277	273132	122 1	123082 3	N	50975	50975	0	-0-
						56073 9						
*05	SHUT IN	149247	-0-	149247	422379	102 1	99065 3	N	38022	38022	0	-0-
						8256 5	41824 9					
*06	SHUT IN	115474	-0-	115474	537853	9 1	78828 3	N	26837	26837	0	-0-
						7116 5	29521 9					
*07	SHUT IN	98874	-0-	98874	636727	68992 3	3736 5	N	23769	23769	0	-0-
						26146 9						
*08	SHUT IN	79377	-0-	79377	716104	58408 3	20969 9	N	19063	19063	0	-0-
*09	SHUT IN	61768	-0-	61768	777872	45124 3	31 5	N	15103	15103	0	-0-
						16613 9						
10	SHUT IN	50562	-0-	50562	828434	36021 3	1020 5	N	12292	12292	0	-0-
						13521 9						

SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 13155 PERF. N/A												
*03	SHUT IN	57935	-0-	57935	57935	18 1	36680 3	N	17156	17156	0	-0-
						2365 5	18872 9					
*04	SHUT IN	134580	-0-	134580	192515	38 1	93917 3	N	36932	36932	0	-0-
						40625 9						
*05	SHUT IN	121621	-0-	121621	314136	28 1	80793 3	N	30806	30806	0	-0-
						6913 5	33887 9					
*06	SHUT IN	90780	-0-	90780	404916	3 1	61092 3	N	21840	21840	0	-0-
						5661 5	24024 9					
*07	SHUT IN	75300	-0-	75300	480216	6 1	52633 3	N	17945	17945	0	-0-
						2921 5	19740 9					
*08	SHUT IN	59256	-0-	59256	539472	44950 3	14306 9	N	13005	13005	0	-0-
*09	SHUT IN	44554	-0-	44554	584026	33598 3	24 5	N	9938	9938	0	-0-
						10932 9						
10	SHUT IN	39949	-0-	39949	623975	2 1	29985 3	N	8260	8260	0	-0-
						876 5	9086 9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
SEIDEL UNIT A		WELL #: 11		RRCID -> 286531		COMPL. DATE 10/20/2018			TOTAL DEPTH 13062 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*03	SHUT IN	84365	-0-	84365	84365	27	1	54445	3	N	23984	23984	0		-0-
						3511	5	26382	9						
*04	SHUT IN	176184	-0-	176184	260549	51	1	124089	3	N	47313	47313	0		-0-
						52044	9								
*05	SHUT IN	149430	-0-	149430	409979	34	1	99382	3	N	37735	37735	0		-0-
						8505	5	41509	9						
*06	SHUT IN	113951	-0-	113951	523930	3	1	76725	3	N	27375	27375	0		-0-
						7110	5	30113	9						
*07	SHUT IN	97433	-0-	97433	621363	8	1	67782	3	N	23530	23530	0		-0-
						3760	5	25883	9						
*08	SHUT IN	81010	-0-	81010	702373	61089	3	19921	9	N	18110	18110	0		-0-
*09	SHUT IN	61167	-0-	61167	763540	46151	3	33	5	N	13621	13621	0		-0-
						14983	9								
10	SHUT IN	44026	-0-	44026	807566	2	1	32367	3	N	9739	9739	0		-0-
						944	5	10713	9						
SEIDEL UNIT A		WELL #: 10		RRCID -> 286532		COMPL. DATE 11/02/2018			TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A						
*03	SHUT IN	98241	-0-	98241	98241	32	1	65019	3	N	26361	26361	0		-0-
						4193	5	28997	9						
*04	SHUT IN	195602	-0-	195602	293843	57	1	140677	3	N	49880	49880	0		-0-
						54868	9								
*05	SHUT IN	160752	-0-	160752	454595	37	1	108432	3	N	39078	39078	0		-0-
						9297	5	42986	9						
*06	SHUT IN	122750	-0-	122750	577345	3	1	84364	3	N	27759	27759	0		-0-
						7848	5	30535	9						
*07	SHUT IN	104140	-0-	104140	681485	8	1	73211	3	N	24414	24414	0		-0-
						4066	5	26855	9						
*08	SHUT IN	81594	-0-	81594	763079	60913	3	20681	9	N	18801	18801	0		-0-
*09	SHUT IN	61487	-0-	61487	824566	45663	3	32	5	N	14356	14356	0		-0-
						15792	9								
10	SHUT IN	41979	-0-	41979	866545	2	1	30836	3	N	9311	9311	0		-0-
						899	5	10242	9						
SEIDEL UNIT A		WELL #: 15		RRCID -> 286591		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 13079 PERF. N/A						
*03	SHUT IN	97877	-0-	97877	97877	66	1	63466	3	N	27502	27502	0		-0-
						4093	5	30252	9						
*04	SHUT IN	189845	-0-	189845	287722	130	1	131987	3	N	52480	52480	0		-0-
						57728	9								
*05	SHUT IN	153374	-0-	153374	441096	106	1	102415	3	N	38433	38433	0		-0-
						8577	5	42276	9						
*06	SHUT IN	120142	-0-	120142	561238	9	1	82306	3	N	27599	27599	0		-0-
						7468	5	30359	9						
*07	SHUT IN	98774	-0-	98774	660012	69094	3	3758	5	N	23565	23565	0		-0-
						25922	9								
*08	SHUT IN	79905	-0-	79905	739917	59060	3	20845	9	N	18950	18950	0		-0-
*09	SHUT IN	61118	-0-	61118	801035	44646	3	31	5	N	14946	14946	0		-0-
						16441	9								
10	SHUT IN	53166	-0-	53166	854201	37656	3	1069	5	N	13128	13128	0		-0-
						14441	9								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 252842		COMPL. DATE 04/22/2009			TOTAL DEPTH 13551 PERF. 14007 - 16787						
MIGURA		WELL #: 1		RRCID -> 252842		COMPL. DATE 04/22/2009			TOTAL DEPTH 13551 PERF. 14007 - 16787						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	30	30	8		93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
LANIK A		WELL #:		1	RRCID ->	256982	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	13327	PERF.	13485 -	17020
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	898 1	6486 3	N	1721	1646 1		209	
						1893 9							
06	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	870 1	4925 3	N	1464	1447 1		226	
						1610 9							
*07	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	899 1	4148 3	N	1456	1436 1	105 8	141	
						1602 9							
08	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	899 1	4162 3	N	1181	1114 1		208	
						1299 9							
09	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	870 1	4986 3	N	1076	1110 1		174	
						1184 9							
10	2914 X	2086	-0-	-828	-0-	884 1	1202 9	N	1093	1139 1		128	

KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	256985	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	13488	PERF.	13412 -	17879
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

KRAUSE B		WELL #:		1	RRCID ->	257509	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	12967 -	18440
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	

OLIVER A		WELL #:		1H	RRCID ->	258092	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	12944 -	18351
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	450 3	513 9	N	466	459 1		49	
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	568 3	260 9	N	236	258 1		27	
*07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	433 3	277 9	N	252	263 1		16	
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	45 1	387 3	N	201	174 1		43	
						221 9							
09	510 N	412	-0-	-98	-0-	66 1	189 3	N	143	158 1		28	
						157 9							
*10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	75 1	640 3	N	125	134 1		19	
						138 9							

MIGURA A		WELL #:		2H	RRCID ->	259772	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	13258	PERF.	13267 -	17748
05	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	276 1	312 3	N	489	364 1		241	
						538 9							
06	797 X	797	-0-	-0-	-0-	234 1	81 3	N	438	479 1		200	
						482 9							
*07	549 X	549	-0-	-0-	-0-	72 1	477 9	N	434	360 1		274	
08	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	270 1	526 3	N	374	549 1		99	
						411 9							
09	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	270 1	487 3	N	478	371 1		206	
						526 9							
*10	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	270 1	369 3	N	346	364 1		188	
						381 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		LANIK B		WELL #: 1H		RRCID -> 259780		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MUIR D				WELL #: 1H		RRCID -> 262037		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163					
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	1621	1	290	3	N	317	326	1		215
						349	9								
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	1504	1	655	3	N	288	336	1		167
						317	9								
*07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	1541	1	526	3	N	307	377	1	1 8	96
						338	9								
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	1351	1	595	3	N	298	176	1		218
						328	9								
09	2430 N	1450	-0-	-980	-0-	1136	1	314	9	N	285	370	1		133
10	2418 N	1319	-0-	-1099	-0-	996	1	323	9	N	294	183	1		244

LP-BUTLER A				WELL #: 1H		RRCID -> 263747		COMPL. DATE 12/19/2018		TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629					
*01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	8	1	1465	3	Y	874	588	1		403
						961	9								
02	20490 X	20490	-0-	-0-	-0-	1841	1	13362	3	Y	4806	4723	1		486
						5287	9								
03	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	22	1	7922	3	Y	2626	2687	1		425
						2889	9								
04	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	6	1	2266	3	Y	420	573	1		272
						462	9								
05	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-	191	1		81
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81

RAYES A				WELL #: 1H		RRCID -> 263754		COMPL. DATE 11/29/2018		TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497					
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	108	1	1942	3	N	776	775	1		186
						854	9								
06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	176	1	2808	3	N	880	730	1		336
						968	9								
*07	813 X	813	-0-	-0-	-0-	32	1	527	3	N	231	451	1	81 8	35
						254	9								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122				157
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				158
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				159

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)												//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												WELL #: 1H		RRCID -> 263755	COMPL. DATE 02/09/2012	TOTAL DEPTH 12890	PERF.13243 - 19053				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM								
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
WILLIAMS A																					
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	156	362	1	89								
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	219	3	N	167			256								
*07		248 N	218	-0-	-30	-0-	43	3	N	159	176	1	239								
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	151	3	N	149	177	1	211								
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	N	186	176	1	221								
*10		947 N	947	-0-	-0-	-0-	205	9													
							169	1	N	178	177	1	222								
							196	9													
BLACKWELL A																					
WELL #: 1H												RRCID -> 263809	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 13479	PERF.13979 - 17585						
05		310 N	94	-0-	-216	-0-	28	1	Y	60			153								
06		180 N	64	-0-	-116	-0-	16	1	Y	44			197								
*07		155 N	95	-0-	-60	-0-	45	1	Y	45	167	1	74								
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	66		1 8	140								
							73	9													
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	67			207								
							74	9													
*10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	34	174	1	67								
							37	9													
WAGNER A																					
WELL #: 1H												RRCID -> 263810	COMPL. DATE 11/17/2011	TOTAL DEPTH 13359	PERF.13373 - 18521						
05		930 N	288	-0-	-642	-0-	69	1	N	171	193	1	77								
							188	9													
06		870 N	311	-0-	-559	-0-	105	1	N	149			226								
							164	9													
*07		589 N	230	-0-	-359	-0-	51	1	N	163	181	1	208								
08		279 N	221	-0-	-58	-0-	58	1	N	148	185	1	171								
09		450 N	339	-0-	-111	-0-	130	1	N	151	189	1	133								
							166	9													
*10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	256	1	N	161	189	1	105								
							177	9													
LP-BUTLER B																					
WELL #: 1H												RRCID -> 264152	COMPL. DATE 02/21/2012	TOTAL DEPTH 13256	PERF.13623 - 18849						
05		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	3	1	N	150			237								
							165	9													
06		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	4	1	N	145	177	1	205								
							160	9													
*07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	6	1	N	154			359								
							169	9													
08		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	1672	1	N	140			499								
							154	9													
09		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2173	1	N	343	676	1	166								
							377	9													
*10		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2140	1	N	151			317								
							166	9													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
IBROM B		WELL #:		1H	RRCID ->	268020	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13863 - 17951	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
M. CUSACK B		WELL #:		1H	RRCID ->	268027	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	13586	PERF.13623 - 17483	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
M. CUSACK A		WELL #:		1H	RRCID ->	268029	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	13508	PERF.13599 - 16883	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
POHLER A		WELL #:		1H	RRCID ->	268030	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13525 - 18291	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
H SISTERS B		WELL #:		1H	RRCID ->	268544	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	13138	PERF.13570 - 19223	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
D. WARZECHA A		WELL #:		1H	RRCID ->	268555	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	13789	PERF.15188 - 17220	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
*07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//	27135	750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BIG OAK A		WELL #:	1H	RRCID ->	269044	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	12517	PERF.12961	- 17089
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	690 1	177 3	N	157	179 1	222
06	3000 N	3076	-0-	76	76	173 9	974 1	N	754	693 1	283
*07	2758 N	2682	-0-	-76	-0-	829 9	954 1	N	651	709 1	225
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	716 9	772 1	N	314	374 1	165
09	1230 X	792	-0-	-438	-0-	345 9	652 1	N	127	187 1	105
10	1271 X	850	-0-	-421	-0-	702 1	702 1	N	107		212
						118 9					

HANSEN A		WELL #:	1 H	RRCID ->	270648	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	12993	PERF.12838	- 18766
05	682 N	123	-0-	-559	-0-	1 3	122 9	N	111		170
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	135	187 1	118
*07	155 N	152	-0-	-3	-0-	13 1	139 9	N	126	190 1	54
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	237 1	117 9	N	106		160
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	153 1	101 9	N	92	187 1	65
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	152 1	114 9	N	104		169

MUIR D		WELL #:	4H	RRCID ->	270725	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	13013	PERF.13002	- 19281
05	1302 N	853	-0-	-449	-0-	262 1	403 3	Y	171	190 1	36
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	188 9	307 1	Y	194	181 1	49
*07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	213 9	316 1	Y	229	240 1	38
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	252 9	285 1	Y	216	222 1	32
09	1290 N	937	-0-	-353	-0-	238 9	218 1	Y	180	170 1	42
10	1240 N	1045	-0-	-195	-0-	198 9	273 1	Y	166	177 1	31
						183 9					

NATHO B		WELL #:	3H	RRCID ->	281854	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	13441	PERF.13630	- 18825
05	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	1448 1	6255 3	Y	632	694 1	142
06	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	695 9	1321 1	Y	674	664 1	152
*07	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	741 9	1628 1	Y	733	696 1	189
08	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	806 9	1812 1	Y	665	692 1	162
*09	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	732 9	1624 1	Y	646	673 1	135
*10	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	711 9	1477 1	Y	679	521 1	293
						747 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	680 468 9	5037 3	Y	425	431	1	159
06	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	546 404 9	4372 3	Y	367	431	1	95
*07	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	562 435 9	5358 3	Y	395	437	1	53
08	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	510 468 9	3952 3	Y	425	449	1	29
09	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	522 418 9	4456 3	Y	380	281	1	128
*10	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	591 455 9	4083 3	Y	414	417	1	125

BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

05	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	883 1056 9	2958 3	Y	960	1011	1	196
06	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	857 976 9	2729 3	Y	887	903	1	180
*07	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	882 983 9	2693 3	Y	894	939	1	133
08	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	850 970 9	2526 3	Y	882	896	1	119
09	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	885 856 9	2129 3	Y	778	732	1	165
*10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	1100 910 9	1625 3	Y	827	776	1	216

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			261
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			261
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			261
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			261
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			261
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			261

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLACKWELL A			WELL #: 2H		RRCID -> 281908		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 13474		PERF.13480 - 17894	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* *	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3937 X	3892	-0-	-45	-0-	676 1	2729 3	Y	443	553 1		58
06	3810 X	3689	-0-	-121	-0-	487 9 691 1	2503 3	Y	450	365 1		143
*07	3937 X	3663	-0-	-274	-0-	495 9 641 1	2538 3	Y	440	366 1		217
08	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	484 9 709 1	3306 3	Y	500	553 1		164
09	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	550 9 709 1	3219 3	Y	521	551 1		134
*10	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	573 9 762 1	2922 3	Y	552	546 1		140
						607 9						

DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089												
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	70 1	735 3	Y	54	53 1		18
06	750 N	402	-0-	-348	-0-	59 9 87 1	278 3	Y	34	28 1		24
*07	744 N	95	-0-	-649	-0-	37 9 70 1	25 9	Y	23	37 1		10
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	96 1	25 9	Y	23	15 1		18
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	74 1	22 9	Y	20	29 1		9
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	34 1	340 3	Y	23	17 1		15
						25 9						

BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737												
05	124 X	3	-0-	-121	-0-	2 1	1 9	Y	1	7 1		-0-
06	150 N	5	-0-	-145	-0-	4 1	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07	155 N	68	-0-	-87	-0-	34 1	34 9	Y	31	23 1		8
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	6 1	9 9	Y	8	12 1		4
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	3 1	7 9	Y	6	8 1		2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	2 1		-0-

DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308												
05	8773 X	6320	-0-	-2453	-0-	699 1 429 9	5192 3	N	390	373 1		251
06	8730 X	6366	-0-	-2364	-0-	687 1 405 9	5274 3	N	368	368 1		251
*07	9021 X	3924	-0-	-5097	-0-	503 1 260 9	3161 3	N	236	182 1		305
08	8463 X	4401	-0-	-4062	-0-	641 1 279 9	3481 3	N	254	378 1		181
09	7110 X	4806	-0-	-2304	-0-	540 1 337 9	3929 3	N	306	180 1		307
10	6572 X	2338	-0-	-4234	-0-	331 1 195 9	1812 3	N	177	191 1		293

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8711 X	5811	-0-	-2900	-0-	548	1	4644	3	Y	563	578	1	96
						619	9							
06	8370 X	5359	-0-	-3011	-0-	540	1	4266	3	Y	503	563	1	36
						553	9							
*07	8649 X	5980	-0-	-2669	-0-	602	1	4760	3	Y	562	483	1	115
						618	9							
08	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	644	1	5325	3	Y	602	679	1	38
						662	9							
09	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	796	1	6028	3	Y	651	561	1	128
						716	9							
*10	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	513	1	5793	3	Y	660	547	1	241
						726	9							
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148														
05	7719 X	6271	-0-	-1448	-0-	662	1	5205	3	Y	367	319	1	116
						404	9							
06	7800 X	7077	-0-	-723	-0-	730	1	5912	3	Y	395	408	1	103
						435	9							
*07	8060 X	5687	-0-	-2373	-0-	666	1	4688	3	Y	303	291	1	115
						333	9							
08	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	794	1	4811	3	Y	312	369	1	58
						343	9							
09	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	802	1	6436	3	Y	370	337	1	91
						407	9							
*10	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	891	1	4885	3	Y	359	335	1	115
						395	9							
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858														
05	4433 X	3268	-0-	-1165	-0-	504	1	1976	3	Y	716	736	1	189
						788	9							
06	4260 X	2783	-0-	-1477	-0-	481	1	1657	3	Y	586	700	1	75
						645	9							
*07	4433 X	3943	-0-	-490	-0-	593	1	2381	3	Y	881	845	1	108
						969	9							
08	3348 X	3329	-0-	-19	-0-	595	1	1939	3	Y	723	780	1	51
						795	9							
09	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	513	1	2012	3	Y	716	613	1	154
						788	9							
10	3348 X	3039	-0-	-309	-0-	483	1	1811	3	Y	677	661	1	170
						745	9							
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951														
05	4371 X	4146	-0-	-225	-0-	581	1	2656	3	Y	826	805	1	218
						909	9							
06	4230 X	4163	-0-	-67	-0-	634	1	2675	3	Y	776	895	1	99
						854	9							
*07	4371 X	4278	-0-	-93	-0-	604	1	2709	3	Y	877	866	1	107
						965	9							
08	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	665	1	2536	3	Y	804	855	1	56
						884	9							
09	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	535	1	2385	3	Y	742	638	1	160
						816	9							
10	3441 X	3328	-0-	-113	-0-	534	1	2040	3	Y	685	673	1	172
						754	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//			//CONT.//		216378										
P. FRISBIE B			WELL #:		4H	RRCID ->	281918	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	13121	PERF.12896	- 20124		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-		671	1	3120	3	Y	953	920	1	251
							1048	9							
06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-		678	1	2933	3	Y	831	976	1	106
							914	9							
*07	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-		660	1	2988	3	Y	958	944	1	117
							1054	9					3	8	
08	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-		764	1	3006	3	Y	926	978	1	65
							1019	9							
09	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-		613	1	2802	3	Y	849	731	1	183
							934	9							
*10	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-		710	1	2707	3	Y	912	866	1	229
							1003	9							

FISHER B			WELL #:		3H	RRCID ->	281919	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	13084	PERF.13389	- 18286		
05	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-		1062	1	5774	3	Y	1097	997	1	262
							1207	9							
06	7320 X	6790	-0-	-530	-0-		840	1	4919	3	Y	937	945	1	254
							1031	9							
*07	7564 X	7491	-0-	-73	-0-		944	1	5358	3	Y	1081	1207	1	126
							1189	9					2	8	
08	7564 X	6717	-0-	-847	-0-		895	1	4788	3	Y	940	943	1	123
							1034	9							
09	7320 X	4414	-0-	-2906	-0-		742	1	2983	3	Y	626	660	1	89
							689	9							
*10	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-		982	1	5889	3	Y	1092	1013	1	168
							1201	9							

STEELE PARTNERS B			WELL #:		2H	RRCID ->	281922	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	13339	PERF.13442	- 18008		
05	2542 N	1917	-0-	-625	-0-		572	1	1066	3	Y	254	228	1	129
							279	9							
06	1890 N	1766	-0-	-124	-0-		581	1	922	3	Y	239	238	1	130
							263	9							
*07	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-		707	1	1463	3	Y	316	382	1	63
							348	9					1	8	
08	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-		644	1	1367	3	Y	299	295	1	67
							329	9							
09	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-		602	1	1056	3	Y	293	202	1	158
							322	9							
10	2511 X	2006	-0-	-505	-0-		535	1	1154	3	Y	288	282	1	164
							317	9							

STEELE PARTNERS B			WELL #:		3H	RRCID ->	281923	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	13379	PERF.13527	- 18141		
05	3038 X	1706	-0-	-1332	-0-		481	1	1024	3	Y	183	151	1	93
							201	9							
06	2400 X	1961	-0-	-439	-0-		640	1	1183	3	Y	125	150	1	68
							138	9							
*07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-		714	1	1907	3	Y	213	238	1	43
							234	9							
08	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-		723	1	1996	3	Y	192	192	1	43
							211	9							
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-		700	1	1651	3	Y	176	124	1	95
							194	9							
10	2325 N	2126	-0-	-199	-0-		608	1	1306	3	Y	193	178	1	110
							212	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//	216378									
WAGNER A			WELL #:	2H	RRCID ->	281924	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	13001	PERF.13535	- 19462	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	15438 X	12011	-0-	-3427	-0-	993 1	9079 3	N	1763	1868 1		213	
						1939 9							
06	15300 X	11075	-0-	-4225	-0-	976 1	8354 3	N	1586	1678 1		121	
						1745 9							
*07	15810 X	11243	-0-	-4567	-0-	994 1	8475 3	N	1613	1520 1	1 8	213	
						1774 9							
08	15810 X	11007	-0-	-4803	-0-	954 1	8331 3	N	1565	1652 1		126	
						1722 9							
09	12570 X	9814	-0-	-2756	-0-	922 1	7233 3	N	1508	1507 1		127	
						1659 9							
10	11997 X	8880	-0-	-3117	-0-	621 1	7026 3	N	1121	1112 1		136	
						1233 9							
WAGNER B			WELL #:	3H	RRCID ->	281925	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	13034	PERF.13422	- 19412	
05	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	968 1	9204 3	N	1991	2057 1		228	
						2190 9							
06	11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	995 1	8344 3	N	1754	1876 1		106	
						1929 9							
*07	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	986 1	8355 3	N	1804	1840 1		70	
						1984 9							
08	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	940 1	8159 3	N	1750	1703 1		117	
						1925 9							
09	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	893 1	6876 3	N	1507	1482 1		142	
						1658 9							
*10	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	656 1	7530 3	N	1527	1487 1		182	
						1680 9							
FISHER B			WELL #:	6H	RRCID ->	281927	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	13069	PERF.13429	- 17754	
05	8401 X	6160	-0-	-2241	-0-	964 1	4477 3	Y	654	641 1		108	
						719 9							
06	7740 X	5794	-0-	-1946	-0-	962 1	4191 3	Y	583	546 1		145	
						641 9							
*07	7998 X	5679	-0-	-2319	-0-	785 1	4230 3	Y	604	680 1		69	
						664 9							
08	6293 X	3057	-0-	-3236	-0-	480 1	2186 3	Y	355	357 1		67	
						391 9							
09	6090 X	4541	-0-	-1549	-0-	608 1	3365 3	Y	516	510 1		73	
						568 9							
10	6169 X	4201	-0-	-1968	-0-	590 1	3112 3	Y	454	479 1		48	
						499 9							
FISHER B			WELL #:	7H	RRCID ->	281928	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	13031	PERF.13356	- 17972	
05	6448 X	6443	-0-	-5	-0-	994 1	4710 3	Y	672	652 1		111	
						739 9							
06	6240 X	6055	-0-	-185	-0-	988 1	4415 3	Y	593	556 1		148	
						652 9							
*07	6448 X	5945	-0-	-503	-0-	811 1	4460 3	Y	613	691 1		70	
						674 9							
08	6076 X	5887	-0-	-189	-0-	804 1	4416 3	Y	606	561 1		115	
						667 9							
09	5880 X	5378	-0-	-502	-0-	669 1	4085 3	Y	567	602 1		80	
						624 9							
10	6076 X	5398	-0-	-678	-0-	757 1	3969 3	Y	611	626 1		65	
						672 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 4H		RRCID -> 281939		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	15593 X	6811	-0-	-8782	-0-	736 1 793 9	5282 3	Y	721 691 1	147
06	11940 X	5517	-0-	-6423	-0-	602 1 661 9	4254 3	Y	601 657 1	91
*07	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	1251 1 1154 9	8282 3	Y	1049 861 1	279
08	7936 X	5515	-0-	-2421	-0-	772 1 639 9	4104 3	Y	581 547 1	313
09	7680 X	1818	-0-	-5862	-0-	256 1 334 9	1228 3	Y	304 531 1	86
10	7936 X	69	-0-	-7867	-0-	4 1 45 9	20 3	Y	41 115 1	12
LP BUTLER B		WELL #: 2H		RRCID -> 281940		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209		
05	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	488 1 1617 9	6264 3	Y	1470 1532 1	108
06	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	503 1 1403 9	5657 3	Y	1275 1209 1	174
*07	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	517 1 1469 9	5794 3	Y	1335 1377 1 16 8	116
08	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	493 1 1496 9	5563 3	Y	1360 1306 1	170
09	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	426 1 1381 9	5405 3	Y	1255 1143 1	282
*10	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	576 1 1454 9	5657 3	Y	1322 1320 1	284
MUSICK A		WELL #: 5H		RRCID -> 281941		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278		
05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	473 1 605 9	1474 3	Y	550 614 1	135
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	316 1 508 9	1284 3	Y	462 523 1	74
*07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	342 1 508 9	1188 3	Y	462 459 1	77
08	2108 N	1961	-0-	-147	-0-	364 1 454 9	1143 3	Y	413 383 1	107
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	409 1 534 9	1264 3	Y	485 483 1	109
*10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	511 1 590 9	1415 3	Y	536 495 1	150
MUSICK A		WELL #: 3H		RRCID -> 281942		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100		
05	2046 N	2034	-0-	-12	-0-	388 1 497 9	1149 3	Y	452 519 1	111
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	307 1 488 9	1205 3	Y	444 484 1	71
*07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	377 1 557 9	1302 3	Y	506 493 1	84
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	411 1 521 9	1286 3	Y	474 435 1	123
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	377 1 492 9	1076 3	Y	447 469 1	101
*10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	450 1 537 9	1245 3	Y	488 452 1	137

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	12121 X	9579	-0-	-2542	-0-	1033	1	7416	3	Y	1027	960	1	209
06	11730 X	8565	-0-	-3165	-0-	1130	9	6661	3	Y	904	977	1	136
*07	11408 X	2833	-0-	-8575	-0-	994	9	2105	3	Y	335	382	1	89
08	9362 X	1445	-0-	-7917	-0-	359	1	995	3	Y	189	176	1	102
09	9060 X	7832	-0-	-1228	-0-	369	9	6129	3	Y	885	737	1	250
*10	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	242	1	8326	3	Y	1293	1176	1	367
						208	9							
						729	1							
						974	9							
						1515	1							
						1422	9							
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206														
05	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	359	1	1926	3	Y	273	250	1	103
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	300	9	1855	3	Y	261	304	1	60
*07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	364	1	1605	3	Y	262	242	1	80
08	2573 N	2165	-0-	-408	-0-	287	9	1397	3	Y	242	267	1	55
09	2760 N	1802	-0-	-958	-0-	416	1	1199	3	Y	203	211	1	47
*10	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	288	9	1698	3	Y	257	233	1	71
						502	1							
						266	9							
						380	1							
						223	9							
						467	1							
						283	9							
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442														
05	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	721	1	2242	3	N	902	935	1	197
06	3510 X	2914	-0-	-596	-0-	992	9	1503	3	N	756	748	1	205
*07	3472 X	3009	-0-	-463	-0-	579	1	1577	3	N	733	739	1	199
08	3968 X	2329	-0-	-1639	-0-	832	9	1062	3	N	608	508	1	299
09	3840 X	2415	-0-	-1425	-0-	626	1	1105	3	N	616	749	1	166
10	3968 X	2967	-0-	-1001	-0-	806	9	1396	3	N	648	564	1	250
						598	1							
						669	9							
						632	1							
						678	9							
						858	1							
						713	9							
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083														
05	10943 X	9326	-0-	-1617	-0-	1621	1	6918	3	Y	715	798	1	161
06	10590 X	9457	-0-	-1133	-0-	787	9	7047	3	Y	794	776	1	179
*07	10943 X	9381	-0-	-1562	-0-	1537	1	6643	3	Y	805	777	1	207
08	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	873	9	6396	3	Y	810	820	1	197
*09	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	1852	1	6176	3	Y	749	789	1	157
*10	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	886	9	5064	3	Y	834	631	1	360
						2124	1							
						891	9							
						1860	1							
						824	9							
						1431	1							
						917	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	10974 X	5678	-0-	-5296	-0-	339	1	4677	3	Y	602	354	1	311
06	9510 X	7953	-0-	-1557	-0-	662	9	6629	3	Y	791	909	1	193
*07	9672 X	7966	-0-	-1706	-0-	870	9	6584	3	Y	798	884	1	106
08	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	504	1	6733	3	Y	761	705	1	162
09	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	878	9	6301	3	Y	735	714	1	183
*10	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	922	1	6392	3	Y	892	739	1	336
						837	9							
						653	1							
						809	9							
						212	1							
						981	9							
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465														
05	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	878	1	3838	3	Y	544	398	1	273
06	4470 X	3869	-0-	-601	-0-	598	9	2748	3	Y	407	376	1	304
*07	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	673	1	4908	3	Y	656	829	1	129
08	7006 X	5896	-0-	-1110	-0-	448	9	4372	3	Y	595	565	1	159
09	6780 X	4621	-0-	-2159	-0-	945	1	3344	3	Y	595	636	1	118
10	6572 X	5603	-0-	-969	-0-	722	9	4125	3	Y	630	702	1	46
						869	1							
						655	9							
						622	1							
						655	9							
						785	1							
						693	9							
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577														
05	7068 X	11	-0-	-7057	-0-	4	1	7	3	Y	-0-	30	1	-0-
06	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-			-0-
*07	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-			-0-
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			-0-
09	1530 X	99	-0-	-1431	-0-	99	1	41	3	Y	-0-			-0-
*10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915														
05	7130 X	5527	-0-	-1603	-0-	837	1	4172	3	Y	471	301	1	241
06	6900 X	5112	-0-	-1788	-0-	518	9	3934	3	Y	419	556	1	104
*07	6975 X	5303	-0-	-1672	-0-	717	1	4087	3	Y	424	445	1	83
08	5859 X	5193	-0-	-666	-0-	461	9	3957	3	Y	429	466	1	46
09	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	750	1	6574	3	Y	639	516	1	169
*10	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	466	9	5762	3	Y	634	721	1	82
						764	1							
						472	9							
						1473	1							
						703	9							
						985	1							
						697	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	1137	1	6191	3	Y	615	394	1	315
						677	9							
06	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	1341	1	8126	3	Y	795	912	1	198
						875	9							
*07	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	1324	1	7784	3	Y	774	820	1	152
						851	9							
08	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	1367	1	7547	3	Y	741	813	1	80
						815	9							
09	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	1087	1	4521	3	Y	427	394	1	113
						470	9							
*10	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	856	1	5060	3	Y	522	568	1	67
						574	9							

NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818														
05	7037 X	5651	-0-	-1386	-0-	524	1	4537	3	Y	536	554	1	91
						590	9							
06	6660 X	5336	-0-	-1324	-0-	527	1	4267	3	Y	493	548	1	36
						542	9							
*07	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	558	1	4506	3	Y	523	452	1	107
						575	9							
08	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	609	1	5104	3	Y	562	634	1	35
						618	9							
09	5820 X	5045	-0-	-775	-0-	540	1	4014	3	Y	446	393	1	88
						491	9							
10	5642 X	4842	-0-	-800	-0-	352	1	3975	3	Y	468	384	1	172
						515	9							

NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630														
05	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
06	5340 X	165	-0-	-5175	-0-	108	1	57	9	Y	52	40	1	12
*07	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	12	1	-0-
08	1364 X	187	-0-	-1177	-0-	128	1	59	9	Y	54	41	1	13
*09	141 X	141	-0-	-0-	-0-	96	1	45	9	Y	41	45	1	9
*10	309 X	309	-0-	-0-	-0-	65	1	197	3	Y	43	33	1	19
						47	9							

SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954														
05	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	678	1	1071	3	N	551	768	1	299
						606	9							
06	2220 X	1858	-0-	-362	-0-	561	1	769	3	N	480	354	1	425
						528	9							
*07	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	370	1	1443	3	N	611	730	1	305
						672	9					1	8	
08	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	312	1	1464	3	N	640	550	1	395
						704	9							
09	2280 X	2168	-0-	-112	-0-	347	1	1214	3	N	552	548	1	399
						607	9							
10	2480 X	1546	-0-	-934	-0-	348	1	630	3	N	516	537	1	378
						568	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	961 X	538	-0-	-423	-0-	403	3	135	9	N	123	178	1	119
06	930 X	474	-0-	-456	-0-	240	3	234	9	N	213	177	1	155
*07	589 X	238	-0-	-351	-0-	39	3	199	9	N	181	177	1	159
08	589 X	457	-0-	-132	-0-	202	3	255	9	N	232	177	1	214
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	248	1	2449	3	N	570	533	1	251
*10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	627	9	2144	3	N	549	533	1	267
						604	9							

FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197														
05	5208 X	3249	-0-	-1959	-0-	573	1	2270	3	Y	369	249	1	185
						406	9							
06	5040 X	2996	-0-	-2044	-0-	560	1	2050	3	Y	351	274	1	262
						386	9							
*07	5208 X	3750	-0-	-1458	-0-	572	1	2721	3	Y	415	594	1	82
						457	9					1	8	
08	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	563	1	2750	3	Y	426	394	1	114
						469	9							
09	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	511	1	2587	3	Y	483	501	1	96
						531	9							
*10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	488	1	2563	3	Y	451	514	1	33
						496	9							

OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253														
05	5301 X	2549	-0-	-2752	-0-	658	1	1531	3	N	327	187	1	251
						360	9							
06	4680 X	3022	-0-	-1658	-0-	592	1	2081	3	N	317	377	1	191
						349	9							
*07	4464 X	2828	-0-	-1636	-0-	629	1	1922	3	N	252	176	1	267
						277	9							
08	4433 X	3256	-0-	-1177	-0-	756	1	2191	3	N	281	363	1	185
						309	9							
09	3690 X	2926	-0-	-764	-0-	805	1	1855	3	N	242	189	1	238
						266	9							
*10	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	867	1	2178	3	N	314	374	1	178
						345	9							

OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960														
05	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	2323	1	6283	3	Y	700	696	1	212
						770	9							
06	5340 X	5094	-0-	-246	-0-	1172	1	3542	3	Y	345	422	1	135
						380	9							
*07	8742 X	5955	-0-	-2787	-0-	723	1	4750	3	Y	438	464	1	109
						482	9							
08	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	1218	1	7139	3	Y	731	587	1	253
						804	9							
09	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	746	1	4938	3	Y	584	618	1	219
						642	9							
*10	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	756	1	4977	3	Y	548	686	1	81
						603	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013													TOTAL DEPTH	13603	PERF.13889	- 17983	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)		CODE	CODE	M	PROD		CODE	CODE			BALANCE
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		1	1		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07		3100 N	6057	-0-	2957	2957	689	1	4854	3	Y	467	351	1			116
							514	9									
08		3100 N	4749	-0-	1649	4606	678	1	3608	3	Y	421	391	1			146
							463	9									
09		3000 N	4135	-0-	1135	5741	522	1	3171	3	Y	402	397	1			151
							442	9									
*10		9660 X	3919	-0-	-5741	-0-	468	1	3078	3	Y	339	440	1			50
							373	9									

BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013													TOTAL DEPTH	13310	PERF.13534	- 18264	
05		2015 X	1151	-0-	-864	-0-	420	1	585	3	Y	133	173	1			143
							146	9									
06		1950 X	1129	-0-	-821	-0-	327	1	617	3	Y	168	191	1			120
							185	9									
*07		3100 N	8734	-0-	5634	5634	1038	1	6497	3	Y	1090	1019	1			191
							1199	9									
08		3100 N	8444	-0-	5344	10978	1105	1	6208	3	Y	1028	1013	1			206
							1131	9									
09		3000 N	7070	-0-	4070	15048	822	1	5408	3	Y	764	799	1			171
							840	9									
*10		21493 X	6445	-0-	-15048	-0-	734	1	4833	3	Y	798	826	1			143
							878	9									

H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 07/18/2012													TOTAL DEPTH	13288	PERF.13422	- 19753	
05		3286 X	3092	-0-	-194	-0-	1015	1	1488	3	N	535	549	1			154
							589	9									
06		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	1013	1	1453	3	N	650	546	1			258
							715	9									
*07		3162 X	2606	-0-	-556	-0-	1053	1	1187	3	N	333	379	1			212
							366	9									
08		3162 X	1969	-0-	-1193	-0-	1214	1	253	3	N	456	353	1			315
							502	9									
09		3180 X	1645	-0-	-1535	-0-	1155	1	490	9	N	445	369	1			391
*10		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	1229	1	2451	3	N	426	519	1			298
							469	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012													TOTAL DEPTH	13502	PERF.13698	- 18161	
05		1829 X	1303	-0-	-526	-0-	1124	3	179	9	N	163	184	1			107
06		1500 X	1406	-0-	-94	-0-	1195	3	211	9	N	192	190	1			109
*07		1457 X	1341	-0-	-116	-0-	1139	3	202	9	N	184	186	1			107
08		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1476	3	221	9	N	201	236	1			72
09		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	389	1	4502	3	N	578	497	1			153
							636	9									
*10		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4160	3	606	9	N	551	567	1			137

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		8680 X	7513	-0-	-1167	-0-	6599 3	914 9	N	831	939 1	221
06		7800 X	6922	-0-	-878	-0-	6074 3	848 9	N	771	759 1	233
*07		7843 X	6887	-0-	-956	-0-	6071 3	816 9	N	742	751 1	224
08		7781 X	7543	-0-	-238	-0-	6676 3	867 9	N	788	893 1	119
09		7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	572 1	6217 3	N	719	449 1	389
							791 9					
10		7502 X	6814	-0-	-688	-0-	6030 3	784 9	N	713	753 1	349

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173												
05		12214 X	9305	-0-	-2909	-0-	684 1	8075 3	N	496	237 1	399
							546 9					
06		10140 X	9473	-0-	-667	-0-	684 1	8247 3	N	493	517 1	375
							542 9					
*07		10478 X	9239	-0-	-1239	-0-	773 1	7928 3	N	489	547 1	316
							538 9				1 8	
08		9300 X	7939	-0-	-1361	-0-	706 1	6737 3	N	451	568 1	199
							496 9					
09		9600 X	7402	-0-	-2198	-0-	571 1	6321 3	N	464	364 1	299
							510 9					
10		9796 X	6864	-0-	-2932	-0-	585 1	5775 3	N	458	355 1	402
							504 9					

D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205												
05		11563 X	360	-0-	-11203	-0-	37 1	270 3	N	48	133 1	38
							53 9					
06		11190 X	175	-0-	-11015	-0-	11 1	134 3	N	27	44 1	21
							30 9					
*07		10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-			N	-0-	21 1	-0-
08		9486 X	147	-0-	-9339	-0-	147 3		N	-0-		-0-
*09		5820 X	8	-0-	-5812	-0-	8 3		N	-0-		-0-
10		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232												
05		9145 X	7323	-0-	-1822	-0-	414 1	5987 3	Y	838	796 1	133
							922 9					
06		8850 X	7459	-0-	-1391	-0-	431 1	5991 3	Y	943	928 1	148
							1037 9					
07		8866 X	7408	-0-	-1458	-0-	470 1	5749 3	Y	1081	1190 1	39
							1189 9					
08		8215 X	7027	-0-	-1188	-0-	825 1	5182 3	Y	927	815 1	151
							1020 9					
09		7710 X	3553	-0-	-4157	-0-	353 1	2599 3	Y	546	648 1	49
							601 9					
10		7719 X	1533	-0-	-6186	-0-	39 1	1141 3	Y	321	311 1	59
							353 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	8029 X	5480	-0-	-2549	-0-	833	1	4253	3	N	358	289 1	198
06	7770 X	1506	-0-	-6264	-0-	394	9	928	3	N	114	207 1	105
*07	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	125	9	7941	3	N	517	533 1	86
08	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	1013	1	6264	3	N	369	378 1	77
09	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	569	9	4222	3	N	267	280 1	64
10	9517 X	4785	-0-	-4732	-0-	1036	1	3949	3	N	251	187 1	128
						406	9						
						795	1						
						294	9						
						560	1						
						276	9						
D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952													
05	9114 X	3283	-0-	-5831	-0-	490	1	2547	3	N	224	228 1	124
06	8550 X	1264	-0-	-7286	-0-	246	9	792	3	N	95	132 1	87
*07	10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	367	1	8955	3	N	610	591 1	102
08	10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	105	9	8909	3	N	548	535 1	115
09	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	1149	1	7892	3	N	473	479 1	109
10	10757 X	9546	-0-	-1211	-0-	671	9	7869	3	N	509	373 1	245
						1378	1						
						603	9						
						1370	1						
						520	9						
						1117	1						
						560	9						
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452													
05	9145 X	148	-0-	-8997	-0-	86	1	62	9	Y	56	169 1	209
06	8640 X	186	-0-	-8454	-0-	100	1	36	3	Y	45		254
*07	8928 X	205	-0-	-8723	-0-	50	9	57	3	Y	45		299
08	465 X	76	-0-	-389	-0-	98	1	18	3	Y	19		318
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-	50	9			Y	-0-	153 1	165
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	37	1			Y	36		201
						21	9						
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36		36

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.L// 216378
HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	-0-	2094 913 9	1	7298	3 N	830	891	1	194
06	9390 X	8938	-0-	-452	-0-	-0-	2606 686 9	1	5646	3 N	624	698	1	120
*07	9703 X	8735	-0-	-968	-0-	-0-	2467 804 9	1	5464	3 N	731	752	1	99
08	10292 X	6383	-0-	-3909	-0-	-0-	1418 602 9	1	4363	3 N	547	529	1	117
*09	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	-0-	1691 2113 9	1	6242	3 N	1921	1833	1	205
10	10292 X	6360	-0-	-3932	-0-	-0-	803 614 9	1	4943	3 N	558	616	1	147

HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129

*04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				N	-0-	2	1	-0-
*05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	217 X	75	-0-	-142	-0-	-0-	28	1	47	3 N	-0-			-0-
*08	217 X	55	-0-	-162	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*09	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	-0-	248 153 9	1	13303	3 N	139	124	1	15
*10	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	-0-	1252 866 9	1	7863	3 N	787	594	1	208

NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070

05	1643 X	1090	-0-	-553	-0-	-0-	309 145 9	1	636	3 Y	132	147	1	30
06	1680 N	1054	-0-	-626	-0-	-0-	288 162 9	1	604	3 Y	147	144	1	33
*07	1829 N	889	-0-	-940	-0-	-0-	308 136 9	1	445	3 Y	124	125	1	32
08	1085 N	183	-0-	-902	-0-	-0-	125	1	58	9 Y	53	72	1	13
*09	1440 N	175	-0-	-1265	-0-	-0-	127	1	48	9 Y	44	48	1	9
10	899 N	380	-0-	-519	-0-	-0-	79 85 9	1	216	3 Y	77	53	1	33

FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577

05	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	-0-	1119 1267 9	1	6492	3 Y	1152	1024	1	275
06	8430 X	8321	-0-	-109	-0-	-0-	977 1260 9	1	6084	3 Y	1145	1110	1	310
*07	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	-0-	1099 1260 9	1	6763	3 Y	1145	1319	1	133
08	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	-0-	1037 1173 9	1	6099	3 Y	1066	1060	1	139
09	7350 X	4386	-0-	-2964	-0-	-0-	703 666 9	1	3017	3 Y	605	658	1	86
10	7595 X	6977	-0-	-618	-0-	-0-	857 1053 9	1	5067	3 Y	957	896	1	147

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			5
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	15090 X	12564	-0-	-2526	-0-	897 1	9432 3	Y	2032	2245 1			312	
05	14167 X	11883	-0-	-2284	-0-	2235 9 770 1	8708 3	Y	2186	2044 1			454	
06	14070 X	10786	-0-	-3284	-0-	2405 9 719 1	7910 3	Y	1961	1930 1			485	
*07	14539 X	11005	-0-	-3534	-0-	2157 9 897 1	7846 3	Y	2056	1970 1			571	
08	14539 X	10508	-0-	-4031	-0-	2262 9 1044 1	7368 3	Y	1905	2204 1			272	
09	12570 X	8905	-0-	-3665	-0-	2096 9 830 1	6192 3	Y	1712	1694 1			290	
10	11873 X	8348	-0-	-3525	-0-	1883 9 599 1	5701 3	Y	1862	1910 1			242	
						2048 9								

IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	24480 X	20134	-0-	-4346	-0-	723 1	17121 3	N	2082	2032 0			352	
*05	24335 X	20538	-0-	-3797	-0-	2290 9 742 1	17463 3	N	2121	2076 0	182 1		215	
*06	23430 X	19109	-0-	-4321	-0-	2333 9 703 1	16330 3	N	1887	1840 0			262	
*07	22103 X	19266	-0-	-2837	-0-	2076 9 823 1	16398 3	N	1859	1068 0	737 1		316	
*08	T. A.	19163	-0-	19163	19163	2045 9 730 1	16403 3	N	1845	1816 1			345	
09	T. A.	17797	-0-	17797	36960	2030 9 688 1	15305 3	N	1640	1837 1			148	
10	T. A.	16945	-0-	16945	53905	1804 9 645 1	14335 3	N	1786	1863 1			71	
						1965 9								

GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	563 1	6615 3	N	1561	1586 1			75	
06	9450 X	8317	-0-	-1133	-0-	1717 9 486 1	6174 3	N	1506	1477 1			104	
*07	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	1657 9 538 1	6231 3	N	1505	1506 1			103	
08	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	1656 9 552 1	5907 3	N	1407	1475 1			35	
*09	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	1548 9 507 1	5527 3	N	1355	1312 1			78	
*10	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	1491 9 451 1	4332 3	N	1099	1161 1			16	
						1209 9								

GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS		C M	COND PROD	DISPOSITIONS		EOM BALANCE				
						AMT	CODE			AMT	CODE					
*04	42030 X	32415	-0-	-9615	-0-	622 4373	1 9	27420	3	N	3975	3965	0	55		
*05	40455 X	33395	-0-	-7060	-0-	659 4496	1 9	28240	3	N	4087	4076	0	59	1	7
*06	37740 X	32286	-0-	-5454	-0-	450 4049	1 9	27787	3	N	3681	3651	0	35	1	2
*07	37572 X	29908	-0-	-7664	-0-	465 3805	1 9	25638	3	N	3459	3353	0	99	1	9
*08	35185 X	21225	-0-	-13960	-0-	465 2611	1 9	18149	3	N	2374	2340	0	41	1	2
*09	32850 X	357	-0-	-32493	-0-	10 256	1 9	91	3	N	233	206	1			29
10	33387 X	13956	-0-	-19431	-0-	465 1373	1 9	12118	3	N	1248	846	0	386	1	45

H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012

*04	51570 X	35364	-0-	-16206	-0-	738 1924	1 9	32702	3	N	1749	1746	0			41
*05	46841 X	40029	-0-	-6812	-0-	862 1988	1 9	37179	3	N	1807	1803	0			45
*06	44280 X	41591	-0-	-2689	-0-	450 1988	1 9	39153	3	N	1807	1780	0	29	1	43
*07	42686 X	42686	-0-	-0-	-0-	465 1944	1 9	40277	3	N	1767	1679	0	58	1	73
*08	40052 X	38892	-0-	-1160	-0-	465 1857	1 9	36570	3	N	1688	1663	0	53	1	45
*09	42210 X	35114	-0-	-7096	-0-	450 1778	1 9	32886	3	N	1616	1560	0	65	1	36
10	42966 X	33671	-0-	-9295	-0-	465 1757	1 9	31449	3	N	1597	1568	0	36	1	29

H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900

*04	32490 X	24934	-0-	-7556	-0-	489 2904	1 9	21541	3	N	2640	2630	0			51
*05	33573 X	23459	-0-	-10114	-0-	476 2798	1 9	20185	3	N	2544	2533	0	55	1	7
*06	31050 X	21450	-0-	-9600	-0-	450 2485	1 9	18515	3	N	2259	2229	0	35	1	2
*07	28055 X	21812	-0-	-6243	-0-	465 2553	1 9	18794	3	N	2321	1279	0	954	1	90
*08	27776 X	25335	-0-	-2441	-0-	900 2864	1 9	21571	3	N	2604	2562	1			132
09	24630 X	22917	-0-	-1713	-0-	857 2507	1 9	19553	3	N	2279	2124	1			287
10	23467 X	21180	-0-	-2287	-0-	728 2397	1 9	18055	3	N	2179	2220	1			246

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

*04	28860 X	22413	-0-	-6447	-0-	446	1	19534	3	N	2212	2202	0	52
						2433	9							
*05	29822 X	21657	-0-	-8165	-0-	441	1	18818	3	N	2180	2169	0	56
						2398	9							7
*06	28350 X	20138	-0-	-8212	-0-	450	1	17481	3	N	2006	1976	0	35
						2207	9							2
*07	26350 X	20489	-0-	-5861	-0-	465	1	17762	3	N	2056	1100	0	875
						2262	9							83
*08	25575 X	22375	-0-	-3200	-0-	790	1	19067	3	N	2289	2256	1	116
						2518	9							
09	22170 X	21602	-0-	-568	-0-	804	1	18447	3	N	2137	1984	1	269
						2351	9							
10	21669 X	20847	-0-	-822	-0-	717	1	17788	3	N	2129	2157	1	241
						2342	9							

H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080														
*04	27780 X	21766	-0-	-6014	-0-	426	1	18725	3	N	2377	2367	0	51
						2615	9							
*05	27621 X	20021	-0-	-7600	-0-	402	1	17119	3	N	2273	2187	0	83
						2500	9						1	54
*06	26730 X	22514	-0-	-4216	-0-	740	1	19068	3	N	2460	2376	1	138
						2706	9							
*07	24087 X	21753	-0-	-2334	-0-	761	1	18460	3	N	2302	2241	1	199
						2532	9							
08	24025 X	23118	-0-	-907	-0-	815	1	19701	3	N	2365	2444	1	120
						2602	9							
09	22920 X	21999	-0-	-921	-0-	819	1	18783	3	N	2179	2025	1	274
						2397	9							
10	23250 X	21096	-0-	-2154	-0-	725	1	17994	3	N	2161	2191	1	244
						2377	9							

H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836														
*04	30780 X	24448	-0-	-6332	-0-	480	1	21162	3	N	2551	2541	0	52
						2806	9							
*05	31496 X	23196	-0-	-8300	-0-	467	1	19938	3	N	2537	1902	0	289
						2791	9						1	398
*06	30480 X	29960	-0-	-520	-0-	980	1	25407	3	N	3248	3464	1	182
						3573	9							
*07	27466 X	26814	-0-	-652	-0-	931	1	22768	3	N	2832	2769	1	245
						3115	9							
08	27466 X	27241	-0-	-225	-0-	958	1	23227	3	N	2778	2882	1	141
						3056	9							
09	30330 X	24045	-0-	-6285	-0-	891	1	20558	3	N	2360	2204	1	297
						2596	9							
10	30969 X	21627	-0-	-9342	-0-	744	1	18464	3	N	2199	2247	1	249
						2419	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		H SISTERS B		WELL #:	7H	RRCID ->	284056	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	13158	PERF.	13739 - 18813
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
*04		28170 X	22860	-0-	-5310	-0-	445 2891 9	19524	3	N	2628	2618	0		51
*05		27776 X	21565	-0-	-6211	-0-	432 2765 9	18368	3	N	2514	2427	0	83 1	55
*06		26880 X	20495	-0-	-6385	-0-	674 2457 9	17364	3	N	2234	2164	1		125
*07		27032 X	20704	-0-	-6328	-0-	723 2397 9	17584	3	N	2179	2115	1		189
08		25916 X	22989	-0-	-2927	-0-	812 2595 9	19582	3	N	2359	2428	1		120
09		22560 X	20595	-0-	-1965	-0-	764 2263 9	17568	3	N	2057	1918	1		259
10		21576 X	20283	-0-	-1293	-0-	697 2317 9	17269	3	N	2106	2127	1		238
H SISTERS A				WELL #:		6H	RRCID ->	284068	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	13755	PERF.	13696 - 19770	
*04		44430 X	34631	-0-	-9799	-0-	728 1922 9	31981	3	N	1747	1744	0		41
*05		42873 X	33462	-0-	-9411	-0-	722 1802 9	30938	3	N	1638	1634	0		45
*06		41490 X	30607	-0-	-10883	-0-	450 1746 9	28411	3	N	1587	1560	0	29 1	43
*07		40548 X	29829	-0-	-10719	-0-	465 1658 9	27706	3	N	1507	1455	0	52 1	43
*08		38037 X	28597	-0-	-9440	-0-	465 1636 9	26496	3	N	1487	1462	0	31 1	37
*09		34440 X	26284	-0-	-8156	-0-	450 1525 9	24309	3	N	1386	1330	0	57 1	36
10		33449 X	25699	-0-	-7750	-0-	465 1506 9	23728	3	N	1369	1340	0	36 1	29
H SISTERS A				WELL #:		4H	RRCID ->	284104	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	13727	PERF.	13762 - 19747	
*04		43740 X	37166	-0-	-6574	-0-	772 2349 9	34045	3	N	2135	2132	0		41
*05		44640 X	36031	-0-	-8609	-0-	771 2261 9	32999	3	N	2055	2050	0		46
*06		43200 X	33253	-0-	-9947	-0-	450 2101 9	30702	3	N	1910	1884	0	29 1	43
*07		42594 X	32993	-0-	-9601	-0-	465 2052 9	30476	3	N	1865	1813	0	52 1	43
*08		40455 X	31522	-0-	-8933	-0-	465 1995 9	29062	3	N	1814	1789	0	31 1	37
*09		36930 X	28977	-0-	-7953	-0-	450 1924 9	26603	3	N	1749	1693	0	57 1	36
10		36022 X	28178	-0-	-7844	-0-	465 1917 9	25796	3	N	1743	1714	0	36 1	29
BIG OAK C				WELL #:		2H	RRCID ->	284633	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	12863	PERF.	13174 - 19409	
05		31651 X	23058	-0-	-8593	-0-	793 3370 9	18895	3	Y	3064	3280	1		250
06		27600 X	20216	-0-	-7384	-0-	667 3069 9	16480	3	Y	2790	2507	1		533
*07		28520 X	19919	-0-	-8601	-0-	686 2992 9	16241	3	Y	2720	3095	1		158
08		20119 X	19949	-0-	-170	-0-	673 2826 9	16450	3	Y	2569	2498	1		229
09		19470 X	18946	-0-	-524	-0-	665 2611 9	15670	3	Y	2374	2435	1		168
10		20119 X	18083	-0-	-2036	-0-	673 2552 9	14858	3	Y	2320	2327	1		161

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE		
05	19654 X	16727	-0-	-2927	-0-	606	1	13955	3	Y	1969	2065 1	115	
						2166	9							
06	18930 X	14900	-0-	-4030	-0-	496	1	12379	3	Y	1841	1797 1	159	
						2025	9							
*07	19561 X	14417	-0-	-5144	-0-	500	1	11953	3	Y	1785	1824 1	120	
						1964	9							
08	15066 X	13915	-0-	-1151	-0-	480	1	11554	3	Y	1710	1754 1	76	
						1881	9							
09	14580 X	13964	-0-	-616	-0-	502	1	11570	3	Y	1720	1741 1	55	
						1892	9							
10	15066 X	12099	-0-	-2967	-0-	450	1	9932	3	Y	1561	1448 1	168	
						1717	9							

JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147														
*04	189570 X	51693	-0-	-137877	-0-	450	1	44815	3	N	5844	5844 0	7 1	-0-
						6428	9							
*05	168237 X	52119	-0-	-116118	-0-	465	1	45492	3	N	5602	5508 0	61 1	33
						6162	9							
*06	111510 X	45767	-0-	-65743	-0-	450	1	40290	3	N	4570	4570 0	33 1	-0-
						5027	9							
*07	78430 X	41501	-0-	-36929	-0-	465	1	36450	3	N	4169	4169 0		-0-
						4586	9							
*08	65410 X	45532	-0-	-19878	-0-	465	1	40136	3	N	4483	4483 0		-0-
						4931	9							
*09	50970 X	39413	-0-	-11557	-0-	450	1	34573	3	N	3991	3991 0		-0-
						4390	9							
10	52111 X	35138	-0-	-16973	-0-	465	1	30561	3	N	3738	3738 0		-0-
						4112	9							

JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701														
*04	156630 X	50426	-0-	-106204	-0-	436	1	40313	3	N	8797	8791 0		57
						9677	9							
*05	154907 X	47757	-0-	-107150	-0-	840	1	37325	3	N	8720	8710 0		67
						9592	9							
*06	96840 X	41367	-0-	-55473	-0-	856	1	33241	3	N	6609	6607 0		69
						7270	9							
*07	66867 X	41893	-0-	-24974	-0-	840	1	33772	3	N	6619	6600 0		88
						7281	9							
*08	59396 X	36757	-0-	-22639	-0-	900	1	29480	3	N	5797	5774 0		111
						6377	9							
*09	49230 X	31798	-0-	-17432	-0-	707	1	25243	3	N	5316	5246 0		181
						5848	9							
10	47771 X	29545	-0-	-18226	-0-	823	1	23276	3	N	4951	4951 0	181 1	-0-
						5446	9							

JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033														
*04	143640 X	39266	-0-	-104374	-0-	345	1	31112	3	N	7099	7094 0		38
						7809	9							
*05	134881 X	34963	-0-	-99918	-0-	635	1	27235	3	N	6448	6437 0		49
						7093	9							
*06	77160 X	28721	-0-	-48439	-0-	592	1	22758	3	N	4883	4882 0		50
						5371	9							
*07	51553 X	33360	-0-	-18193	-0-	670	1	26927	3	N	5239	5220 0		69
						5763	9							
*08	47461 X	26969	-0-	-20492	-0-	666	1	21817	3	N	4078	4055 0		92
						4486	9							
*09	38310 X	22525	-0-	-15785	-0-	512	1	18205	3	N	3462	3391 0		163
						3808	9							
10	34968 X	18144	-0-	-16824	-0-	510	1	14442	3	N	2902	1792 0	992 1	281
						3192	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				//CONT.//	216378									
RAYES A - POKLUDA A SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	285656	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	13535	PERF.13435	- 20043	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*04	162210 X	70457	-0-	-91753	-0-	206	1	56281	3	N	12700	12703	0	115
						13970	9							
*05	167617 X	60874	-0-	-106743	-0-	85	1	48580	3	N	11099	11097	0	117
						12209	9							
*06	134100 X	49531	-0-	-84569	-0-	1057	1	38326	3	N	9225	9224	0	118
						10148	9							
*07	112995 X	33548	-0-	-79447	-0-	703	1	26354	3	N	5901	5901	0	118
						6491	9							
*08	92132 X	2533	-0-	-89599	-0-	2532	1	1	9	N	1		0	119
*09	68790 X	1685	-0-	-67105	-0-	49	1	1162	3	N	431	401	0	149
						474	9							
10	60884 X	1311	-0-	-59573	-0-	129	1	861	3	N	292			441
						321	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	285657	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	13514	PERF.13405	- 20071	
*04	158520 X	57273	-0-	-101247	-0-	157	1	44564	3	N	11411	11411	0	25
						12552	9							
*05	163804 X	55243	-0-	-108561	-0-	79	1	44890	3	N	9340	9339	0	26
						10274	9							
*06	158520 X	45277	-0-	-113243	-0-	999	1	35498	3	N	7982	7981	0	27
						8780	9							
*07	123535 X	45108	-0-	-78427	-0-	978	1	35814	3	N	7560	7553	0	34
						8316	9							
*08	80693 X	41930	-0-	-38763	-0-	465	1	33772	3	N	6994	6964	0	64
						7693	9							
*09	55680 X	34820	-0-	-20860	-0-	1226	1	27200	3	N	5813	5802	0	75
						6394	9							
10	55242 X	30221	-0-	-25021	-0-	465	1	24344	3	N	4920	4809	0	186
						5412	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 6				WELL #:	6H	RRCID ->	285658	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	13423	PERF.13339	- 19885	
*04	158520 X	43913	-0-	-114607	-0-	134	1	35472	3	N	7552	7620	0	234
						8307	9							
*05	163804 X	34419	-0-	-129385	-0-	47	1	27552	3	N	6200	5878	0	194
						6820	9						1	362
*06	121920 X	34521	-0-	-87399	-0-	784	1	26961	3	N	6160	6153	0	185
						6776	9						1	184
*07	87048 X	34173	-0-	-52875	-0-	669	1	25848	3	N	6960	6956	0	188
						7656	9							
*08	60388 X	27843	-0-	-32545	-0-	465	1	21140	3	N	5671	4723	0	890
						6238	9						1	246
*09	42990 X	25454	-0-	-17536	-0-	922	1	19810	3	N	4293	245	0	3982
						4722	9						1	312
10	35681 X	32800	-0-	-2881	-0-	3535	1	23535	3	N	5209	4541	1	980
						5730	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		162210 X	57649	-0-	-104561	-0-	174 11099	1 9	46376	3	N	10090	10095 0	40
*05		167617 X	43888	-0-	-123729	-0-	62 8575	1 9	35251	3	N	7795	7786 0	49
*06		139350 X	38278	-0-	-101072	-0-	846 7828	1 9	29604	3	N	7116	7115 0	50
*07		105958 X	36182	-0-	-69776	-0-	762 6927	1 9	28493	3	N	6297	6289 0	58
*08		80941 X	32584	-0-	-48357	-0-	465 5896	1 9	26223	3	N	5360	5360 0	58
*09		56310 X	27404	-0-	-28906	-0-	964 5240	1 9	21200	3	N	4764	4756 0	66
10		43896 X	24260	-0-	-19636	-0-	465 4767	1 9	19028	3	N	4334	2448 0 1086 1	866

RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535														
*04		223050 X	68434	-0-	-154616	-0-	640 12241	1 9	55553	3	N	11128	11128 0	72
*05		230485 X	61932	-0-	-168553	-0-	1121 11068	1 9	49743	3	N	10062	10062 0	72
*06		193080 X	53492	-0-	-139588	-0-	1143 9285	1 9	43064	3	N	8441	8443 0	70
*07		137547 X	48381	-0-	-89166	-0-	984 8467	1 9	38930	3	N	7697	7664 0	103
*08		88195 X	42359	-0-	-45836	-0-	1033 7466	1 9	33860	3	N	6787	6764 0	126
*09		67050 X	36898	-0-	-30152	-0-	824 6819	1 9	29255	3	N	6199	6200 0	125
10		61938 X	33088	-0-	-28850	-0-	917 6223	1 9	25948	3	N	5657	5653 0	129

RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672														
*04		240300 X	63357	-0-	-176943	-0-	193 10801	1 9	52363	3	N	9819	9820 0	98
*05		247008 X	48309	-0-	-198699	-0-	73 7519	1 9	40717	3	N	6835	6788 0	145
*06		155700 X	45251	-0-	-110449	-0-	1030 7808	1 9	36413	3	N	7098	7076 0	167
*07		117335 X	54814	-0-	-62521	-0-	1229 8648	1 9	44937	3	N	7862	7861 0	168
*08		87606 X	47070	-0-	-40536	-0-	465 7593	1 9	39012	3	N	6903	6902 0	169
*09		61950 X	39413	-0-	-22537	-0-	1439 5930	1 9	32044	3	N	5391	5332 0	228
10		54808 X	34255	-0-	-20553	-0-	465 5372	1 9	28418	3	N	4884	4840 0 189 1	83

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. BYERLY A - POKLUDA A SA 1		//CONT.// //CONT.//	27135 750 216378	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160																
*04	200970 X	125241	-0-	-75729	-0-	247 13918 9	1 1	111076	3	N	12653	12643	0	378	1	209
*05	182001 X	119971	-0-	-62030	-0-	258 12516 9	1 1	107197	3	N	11378	11369	0			218
*06	175260 X	106412	-0-	-68848	-0-	236 11047 9	1 1	95129	3	N	10043	10044	0			217
*07	180978 X	97518	-0-	-83460	-0-	223 9642 9	1 1	87653	3	N	8765	8761	0			221
*08	151032 X	84413	-0-	-66619	-0-	295 8137 9	1 1	75981	3	N	7397	7357	0	189	1	72
*09	123510 X	73832	-0-	-49678	-0-	287 6592 9	1 1	66953	3	N	5993	5998	0			67
10	119970 X	63915	-0-	-56055	-0-	282 5368 9	1 1	58265	3	N	4880	4804	0			143

BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874																
*04	189180 X	116562	-0-	-72618	-0-	229 12976 9	1 1	103357	3	N	11796	11796	0			137
*05	170779 X	122497	-0-	-48282	-0-	268 13278 9	1 1	108951	3	N	12071	12071	0			137
*06	155550 X	115746	-0-	-39804	-0-	266 11638 9	1 1	103842	3	N	10580	10602	0			115
*07	160735 X	110563	-0-	-50172	-0-	265 10468 9	1 1	99830	3	N	9516	9515	0			116
*08	138074 X	96502	-0-	-41572	-0-	330 9554 9	1 1	86618	3	N	8685	8682	0			119
*09	119460 X	91943	-0-	-27517	-0-	361 7977 9	1 1	83605	3	N	7252	7265	0			106
10	122512 X	83880	-0-	-38632	-0-	370 7068 9	1 1	76442	3	N	6425	6415	0			116

BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875																
*04	203910 X	76817	-0-	-127093	-0-	151 8983 9	1 1	67683	3	N	8166	8166	0			57
*05	174685 X	64133	-0-	-110552	-0-	137 6801 9	1 1	57195	3	N	6183	6183	0			57
*06	142440 X	49452	-0-	-92988	-0-	108 5056 9	1 1	44288	3	N	4596	4598	0			55
*07	130944 X	41985	-0-	-88959	-0-	94 4183 9	1 1	37708	3	N	3803	3802	0			56
*08	99293 X	38822	-0-	-60471	-0-	138 3781 9	1 1	34903	3	N	3437	3433	0			60
*09	75690 X	33751	-0-	-41939	-0-	132 3105 9	1 1	30514	3	N	2823	2824	0			59
10	64139 X	27010	-0-	-37129	-0-	118 2504 9	1 1	24388	3	N	2276	2106	0			229

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	198150 X	109309	-0-	-88841	-0-	213 13379 9	1	95717	3	N	12163	12163	0			137
*05	179738 X	93256	-0-	-86482	-0-	201 10014 9	1	83041	3	N	9104	9104	0			137
*06	162810 X	66865	-0-	-95945	-0-	146 6862 9	1	59857	3	N	6238	6242	0			133
*07	160983 X	51305	-0-	-109678	-0-	117 4701 9	1	46487	3	N	4274	4274	0			133
*08	131347 X	41219	-0-	-90128	-0-	138 4272 9	1	36809	3	N	3884	3760	0	181	1	76
*09	107670 X	32892	-0-	-74778	-0-	130 3224 9	1	29538	3	N	2931	2937	0			70
10	93248 X	28757	-0-	-64491	-0-	124 2926 9	1	25707	3	N	2660	2659	0			71
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249																
*04	243720 X	71242	-0-	-172478	-0-	450 6186 9	1	64606	3	N	5624	5624	0	18	1	-0-
*05	184388 X	63179	-0-	-121209	-0-	465 5305 9	1	57409	3	N	4823	4688	0	87	1	48
*06	133710 X	59342	-0-	-74368	-0-	450 5853 9	1	53039	3	N	5321	5321	0	48	1	-0-
*07	93806 X	54005	-0-	-39801	-0-	465 6046 9	1	47494	3	N	5496	5496	0			-0-
*08	93806 X	46731	-0-	-47075	-0-	465 5151 9	1	41115	3	N	4683	4683	0			-0-
*09	70440 X	37821	-0-	-32619	-0-	450 4195 9	1	33176	3	N	3814	3814	0			-0-
10	63178 X	39553	-0-	-23625	-0-	465 4456 9	1	34632	3	N	4051	4051	0			-0-
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214																
*04	149280 X	60938	-0-	-88342	-0-	736 11641 9	1	48561	3	N	10583	10558	0			119
*05	154256 X	50128	-0-	-104128	-0-	578 10066 9	1	39484	3	N	9151	9151	0			119
*06	123660 X	38869	-0-	-84791	-0-	533 7700 9	1	30636	3	N	7000	7002	0			117
*07	88815 X	41115	-0-	-47700	-0-	345 7591 9	1	33179	3	N	6901	6900	0			118
*08	61411 X	34174	-0-	-27237	-0-	473 6475 9	1	27226	3	N	5886	5873	0			131
*09	59430 X	30294	-0-	-29136	-0-	450 5898 9	1	23946	3	N	5362	5355	0			138
10	50127 X	25252	-0-	-24875	-0-	465 5423 9	1	19364	3	N	4930	4915	0			153

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BYERLY A - POKLUDA A SA 2		WELL #:		2H	RRCID -> 285846		COMPL. DATE 08/02/2019			TOTAL DEPTH 13600		PERF.13794 - 20847	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		131542 X	131542	-0-	-0-	-0-	258	1	N	14169	14169	0	56
							15586	9					
*05		174251 X	142682	-0-	-31569	-0-	305	1	N	13582	13582	0	56
							14940	9					
*06		168630 X	134747	-0-	-33883	-0-	300	1	N	12124	12129	0	51
							13336	9					
*07		174251 X	120741	-0-	-53510	-0-	279	1	N	10461	10460	0	52
							11507	9					
*08		156457 X	108773	-0-	-47684	-0-	376	1	N	9139	9135	0	56
							10053	9					
*09		138090 X	96792	-0-	-41298	-0-	375	1	N	7307	7310	0	53
							8038	9					
10		142693 X	83964	-0-	-58729	-0-	370	1	N	6507	6503	0	57
							7158	9					

RAYES A - POKLUDA A SA 5		WELL #:		5H	RRCID -> 285885		COMPL. DATE 03/22/2019			TOTAL DEPTH 13633		PERF.13430 - 21348	
*04		69582 X	69582	-0-	-0-	-0-	636	1	N	11097	11095	0	58
							12207	9					
*05		134819 X	67567	-0-	-67252	-0-	1220	1	N	10194	10193	0	59
							11213	9					
*06		127110 X	57101	-0-	-70009	-0-	1242	1	N	8126	8127	0	58
							8939	9					
*07		105028 X	51915	-0-	-53113	-0-	1071	1	N	7259	7260	0	57
							7985	9					
*08		79267 X	44864	-0-	-34403	-0-	1116	1	N	6461	6441	0	77
							7107	9					
*09		68190 X	38519	-0-	-29671	-0-	878	1	N	5931	5932	0	76
							6524	9					
10		67580 X	34767	-0-	-32813	-0-	980	1	N	5498	5498	0	76
							6048	9					

RAYES A - POKLUDA A SA 8		WELL #:		8H	RRCID -> 285886		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 13583		PERF.13492 - 21292	
*04		66116 X	66116	-0-	-0-	-0-	594	1	N	11910	11910	0	157
							13101	9					
*05		109864 X	57156	-0-	-52708	-0-	1019	1	N	9534	9533	0	158
							10487	9					
*06		106320 X	47180	-0-	-59140	-0-	1007	1	N	7424	7430	0	152
							8166	9					
*07		88288 X	43405	-0-	-44883	-0-	882	1	N	6482	6483	0	151
							7130	9					
*08		71393 X	38238	-0-	-33155	-0-	959	1	N	5813	5803	0	161
							6394	9					
*09		64680 X	31551	-0-	-33129	-0-	725	1	N	4541	4542	0	160
							4995	9					
10		57164 X	29182	-0-	-27982	-0-	832	1	N	4381	4380	0	161
							4819	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
LP-BUTLER A		WELL #:		4H	RRCID ->	285961	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	13651	PERF.13887	- 19196		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	150900 X	129047	-0-	-21853	-0-	293 26349	1 9	102405	3	Y	23954	23954	0	-0-
*05	168310 X	119840	-0-	-48470	-0-	341 23162	1 9	96337	3	Y	21056	21055	0	1
*06	150900 X	82256	-0-	-68644	-0-	291 16330	1 9	65635	3	Y	14845	14845	0	1
*07	194308 X	75689	-0-	-118619	-0-	392 14642	1 9	60655	3	Y	13311	13297	0	14 8
*08	194308 X	58262	-0-	-136046	-0-	465 11339	1 9	46458	3	Y	10308	10308	0	1
*09	125940 X	44659	-0-	-81281	-0-	450 8852	1 9	35357	3	Y	8047	8047	0	1
10	119846 X	38604	-0-	-81242	-0-	465 7302	1 9	30837	3	Y	6638	6638	0	1
LP-BUTLER A		WELL #:		5H	RRCID ->	285974	COMPL. DATE	06/26/2019	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13472	- 18865		
*04	150900 X	116645	-0-	-34255	-0-	233 21450	1 9	94962	3	Y	19500	19500	0	-0-
*05	155930 X	83269	-0-	-72661	-0-	222 15332	1 9	67715	3	Y	13938	13937	0	1
*06	150900 X	62038	-0-	-88862	-0-	223 10346	1 9	51469	3	Y	9405	9405	0	1
*07	155930 X	62095	-0-	-93835	-0-	329 10135	1 9	51631	3	Y	9214	9202	0	12 8
*08	155930 X	48433	-0-	-107497	-0-	465 7634	1 9	40334	3	Y	6940	6940	0	1
*09	114000 X	40338	-0-	-73662	-0-	450 6805	1 9	33083	3	Y	6186	6186	0	1
10	83266 X	37427	-0-	-45839	-0-	465 6102	1 9	30860	3	Y	5547	5547	0	1
LP-BUTLER A		WELL #:		9H	RRCID ->	285976	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	13570	PERF.13738	- 19111		
*04	176310 X	118717	-0-	-57593	-0-	229 25408	1 9	93080	3	Y	23098	23098	0	-0-
*05	183087 X	90318	-0-	-92769	-0-	225 19209	1 9	70884	3	Y	17463	17462	0	1
*06	176310 X	48750	-0-	-127560	-0-	168 10115	1 9	38467	3	Y	9195	9126	0	70
*07	184977 X	51110	-0-	-133867	-0-	263 10144	1 9	40703	3	Y	9222	9212	0	10 8
*08	177165 X	39162	-0-	-138003	-0-	465 8341	1 9	30356	3	Y	7583	7583	0	70
*09	115740 X	30126	-0-	-85614	-0-	450 7341	1 9	22335	3	Y	6674	6675	0	69
*10	90303 X	30697	-0-	-59606	-0-	465 7322	1 9	22910	3	Y	6656	6657	0	68

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019													TOTAL DEPTH 13581	PERF.13691 - 19082
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	176310 X	108997	-0-	-67313	-0-	212 22826	1 9	85959	3 Y	20751	20751	0	-0-	
*05	182187 X	94195	-0-	-87992	-0-	234 19647	1 9	74314	3 Y	17861	17860	0	1	
*06	176310 X	70721	-0-	-105589	-0-	247 13895	1 9	56579	3 Y	12632	12632	0	1	
*07	182187 X	63114	-0-	-119073	-0-	324 12002	1 9	50788	3 Y	10911	10899	0	12 8 1	
*08	164207 X	50912	-0-	-113295	-0-	465 9690	1 9	40757	3 Y	8809	8809	0	1	
*09	106260 X	44507	-0-	-61753	-0-	450 8008	1 9	36049	3 Y	7280	7280	0	1	
10	94209 X	40427	-0-	-53782	-0-	465 7618	1 9	32344	3 Y	6925	6925	0	1	
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019													TOTAL DEPTH 13700	PERF.13762 - 20346
*04	201570 X	91003	-0-	-110567	-0-	1183 11208	1 9	78612	3 N	10189	10188	0	42	
*05	102851 X	102851	-0-	-0-	-0-	1237 10605	1 9	91009	3 N	9641	9642	0	41	
*06	194640 X	86248	-0-	-108392	-0-	1339 8099	1 9	76810	3 N	7363	7355	0	49	
*07	157077 X	77879	-0-	-79198	-0-	734 6963	1 9	70182	3 N	6330	6329	0	50	
*08	126790 X	61214	-0-	-65576	-0-	942 5701	1 9	54571	3 N	5183	5170	0	63	
*09	99540 X	5784	-0-	-93756	-0-	5646 33	1 9	105	3 N	30			93	
10	102858 X	15873	-0-	-86985	-0-	6274 155	1 9	9444	3 N	141			234	
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019													TOTAL DEPTH 13714	PERF.13669 - 20253
*04	201570 X	95015	-0-	-106555	-0-	1221 10357	1 9	83437	3 N	9415	9391	0	187	
*05	101908 X	101908	-0-	-0-	-0-	1235 10278	1 9	90395	3 N	9344	9332	0	199	
*06	185940 X	89680	-0-	-96260	-0-	1381 8234	1 9	80065	3 N	7485	7489	0	195	
*07	145824 X	80390	-0-	-65434	-0-	757 8228	1 9	71405	3 N	7480	7481	0	194	
*08	118141 X	68425	-0-	-49716	-0-	1038 6888	1 9	60499	3 N	6262	6250	0	206	
*09	98610 X	56059	-0-	-42551	-0-	450 5803	1 9	49806	3 N	5275	5270	0	211	
*10	101897 X	49217	-0-	-52680	-0-	465 5917	1 9	42835	3 N	5379	5373	0	217	

OIL AND GAS DIVISION

 EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	208620 X	99103	-0-	-109517	-0-	1309 11928	1	85866	3	N	10844	10845	0	150
*05	215574 X	114161	-0-	-101413	-0-	1361 13036	1	99764	3	N	11851	11845	0	156
*06	193020 X	95413	-0-	-97607	-0-	1454 10582	1	83377	3	N	9620	9623	0	153
*07	143158 X	83984	-0-	-59174	-0-	777 9699	1	73508	3	N	8817	8816	0	154
*08	117862 X	69447	-0-	-48415	-0-	1031 7962	1	60454	3	N	7238	7225	0	167
*09	110490 X	61492	-0-	-48998	-0-	450 7019	1	54023	3	N	6381	6376	0	172
*10	114173 X	48283	-0-	-65890	-0-	465 6342	1	41476	3	N	5765	5759	0	178

 LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711

*04	437202 X	150608	-0-	-286594	-0-	244 18405	1	131959	3	Y	16732	16736	0	61
*05	206677 X	123907	-0-	-82770	-0-	235 16418	1	107254	3	Y	14925	14928	0	58
*06	200010 X	95984	-0-	-104026	-0-	159 11576	1	84249	3	Y	10524	10524	0	58
*07	206677 X	82741	-0-	-123936	-0-	128 10425	1	72188	3	Y	9477	9479	0	56
*08	206677 X	71187	-0-	-135490	-0-	136 8537	1	62514	3	Y	7761	7761	0	56
*09	147840 X	65639	-0-	-82201	-0-	134 7417	1	58088	3	Y	6743	6739	0	60
10	123907 X	93137	-0-	-30770	-0-	216 8292	1	84629	3	Y	7538	7507	0	91

 LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815

*04	505098 X	185580	-0-	-319518	-0-	305 24302	1	160973	3	Y	22093	22098	0	63
*05	265701 X	145531	-0-	-120170	-0-	275 17845	1	127411	3	Y	16223	16225	0	61
*06	257130 X	125919	-0-	-131211	-0-	210 15382	1	110327	3	Y	13984	13985	0	60
*07	265174 X	109191	-0-	-155983	-0-	171 12758	1	96262	3	Y	11598	11599	0	59
*08	265174 X	92453	-0-	-172721	-0-	176 10174	1	82103	3	Y	9249	9250	0	58
*09	182280 X	78764	-0-	-103516	-0-	161 8880	1	69723	3	Y	8073	8069	0	62
10	145545 X	73299	-0-	-72246	-0-	167 7708	1	65424	3	Y	7007	6976	0	93

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	226086	-0-	226086	570762	372	1	204297	3	Y	19470	19427 0	45 1 5
						21417	9						
*05	689516 X	118754	-0-	-570762	-0-	398	1	95529	3	Y	20752	20735 0	22
						22827	9						
*06	184480 X	184480	-0-	-0-	-0-	310	1	164995	3	Y	17432	17433 0	21
						19175	9						
*07	183892 X	164593	-0-	-19299	-0-	258	1	147991	3	Y	14858	14706 0	152 8 21
						16344	9						
*08	183892 X	141701	-0-	-42191	-0-	277	1	126491	3	Y	13575	13574 0	22
						14933	9						
*09	177960 X	117566	-0-	-60394	-0-	241	1	104938	3	Y	11261	11256 0	27
						12387	9						
10	183892 X	116507	-0-	-67385	-0-	268	1	104946	3	Y	10266	10223 0	70
						11293	9						

MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127

*04	379551 X	214241	-0-	-165310	-0-	316	1	182586	3	N	28490	28458 0	32
						31339	9						
*05	272204 X	272204	-0-	-0-	-0-	382	1	237606	3	N	31105	31092 0	45
						34216	9						
*06	221441 X	221441	-0-	-0-	-0-	324	1	192093	3	N	26385	26386 0	44
						29024	9						
*07	190588 X	140982	-0-	-49606	-0-	203	1	122248	3	N	16846	16838 0	52
						18531	9						
*08	200942 X	132595	-0-	-68347	-0-	189	1	115128	3	N	15707	15706 0	53
						17278	9						
*09	194460 X	162859	-0-	-31601	-0-	245	1	141662	3	N	19047	19047 0	53
						20952	9						
*10	200942 X	137724	-0-	-63218	-0-	212	1	119994	3	N	15925	15921 0	57
						17518	9						

MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069

*04	400311 X	225850	-0-	-174461	-0-	324	1	189686	3	N	32582	32545 0	37
						35840	9						
*05	254246 X	254246	-0-	-0-	-0-	355	1	216965	3	N	33569	33556 0	50
						36926	9						
*06	236389 X	236389	-0-	-0-	-0-	340	1	200308	3	N	32492	32493 0	49
						35741	9						
*07	227241 X	227241	-0-	-0-	-0-	320	1	192766	3	N	31050	31038 0	61
						34155	9						
*08	200942 X	200639	-0-	-303	-0-	280	1	170932	3	N	26752	26753 0	60
						29427	9						
*09	194460 X	164642	-0-	-29818	-0-	243	1	139808	3	N	22355	22353 0	62
						24591	9						
10	200942 X	147038	-0-	-53904	-0-	220	1	124382	3	N	20396	20388 0	70
						22436	9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	391742 X	215635	-0-	-176107	-0-	316	1	184486	3	Y	28030	27967 0	63
						30833	9						
*05	230390 X	230390	-0-	-0-	-0-	324	1	197396	3	Y	29700	29687 0	76
						32670	9						
*06	257655 X	257655	-0-	-0-	-0-	371	1	220365	3	Y	33563	33565 0	74
						36919	9						
*07	250500 X	250500	-0-	-0-	-0-	354	1	215915	3	Y	31119	31111 0	82
						34231	9						
*08	241219 X	241219	-0-	-0-	-0-	342	1	208853	3	Y	29113	29112 0 44 1	39
						32024	9						
*09	229386 X	229386	-0-	-0-	-0-	347	1	198417	3	Y	27838	27835 0	42
						30622	9						
*10	204343 X	204343	-0-	-0-	-0-	311	1	175919	3	Y	25557	25553 0	46
						28113	9						

LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584

*04	334229 X	179198	-0-	-155031	-0-	268	1	154227	3	Y	22457	22394 0	63
						24703	9						
*05	190216 X	140869	-0-	-49347	-0-	207	1	122104	3	Y	16871	16858 0	76
						18558	9						
*06	184080 X	110188	-0-	-73892	-0-	162	1	94703	3	Y	13930	13932 0	74
						15323	9						
*07	190216 X	95685	-0-	-94531	-0-	138	1	82807	3	Y	11582	11574 0	82
						12740	9						
*08	181660 X	82756	-0-	-98904	-0-	118	1	72052	3	Y	9624	9623 0 44 1	39
						10586	9						
*09	175800 X	64321	-0-	-111479	-0-	96	1	56062	3	Y	7421	7418 0	42
						8163	9						
*10	140864 X	69398	-0-	-71466	-0-	107	1	60878	3	Y	7648	7644 0	46
						8413	9						

LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352

*04	407347 X	236503	-0-	-170844	-0-	343	1	201100	3	Y	31873	31810 0	63
						35060	9						
*05	215587 X	215587	-0-	-0-	-0-	307	1	184495	3	Y	27986	27973 0	76
						30785	9						
*06	180540 X	158840	-0-	-21700	-0-	227	1	135433	3	Y	21073	21075 0	74
						23180	9						
*07	186558 X	124064	-0-	-62494	-0-	175	1	105792	3	Y	16452	16444 0	82
						18097	9						
*08	200942 X	125293	-0-	-75649	-0-	176	1	107899	3	Y	15653	15652 0 44 1	39
						17218	9						
*09	194460 X	144112	-0-	-50348	-0-	218	1	124692	3	Y	17456	17453 0	42
						19202	9						
*10	200942 X	130693	-0-	-70249	-0-	199	1	112626	3	Y	16244	16240 0	46
						17868	9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	197430 X	92854	-0-	-104576	-0-	1223	1	81031	3	N	9636	9633	0	129
						10600	9							
*05	204011 X	76363	-0-	-127648	-0-	953	1	67610	3	N	7091	7087	0	133
						7800	9							
*06	56064 X	56064	-0-	-0-	-0-	867	1	50391	3	N	4369	4365	0	137
						4806	9							
*07	48098 X	48098	-0-	-0-	-0-	449	1	43181	3	N	4062	4060	0	139
						4468	9							
*08	97092 X	40834	-0-	-56258	-0-	623	1	36228	3	N	3621	3607	0	153
						3983	9							
*09	91500 X	35507	-0-	-55993	-0-	450	1	31889	3	N	2880	2633	0	400
						3168	9							
10	76353 X	40502	-0-	-35851	-0-	465	1	34820	3	N	4743	4588	0	555
						5217	9							
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044														
*04	SHUT IN	217173	-0-	217173	386655	312	1	185544	3	Y	28470	28407	0	63
						31317	9							
*05	567977 X	181322	-0-	-386655	-0-	263	1	155796	3	Y	22966	22953	0	76
						25263	9							
*06	212100 X	158243	-0-	-53857	-0-	229	1	136929	3	Y	19168	19170	0	74
						21085	9							
*07	219170 X	158783	-0-	-60387	-0-	224	1	135727	3	Y	20756	20748	0	82
						22832	9							
*08	219170 X	143510	-0-	-75660	-0-	203	1	123346	3	Y	18146	18077	0	107
						19961	9				44	1		
*09	212100 X	124566	-0-	-87534	-0-	187	1	108751	3	Y	14207	14204	0	110
						15628	9							
*10	219170 X	112679	-0-	-106491	-0-	174	1	98345	3	Y	12873	12870	0	113
						14160	9							
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689														
*04	SHUT IN	176716	-0-	176716	502469	281	1	151455	3	Y	22709	22713	0	63
						24980	9							
*05	641362 X	138893	-0-	-502469	-0-	261	1	119866	3	Y	17060	17063	0	60
						18766	9							
*06	226050 X	110444	-0-	-115606	-0-	182	1	96920	3	Y	12129	12129	0	60
						13342	9							
*07	233585 X	93368	-0-	-140217	-0-	144	1	81115	3	Y	11008	11010	0	58
						12109	9							
*08	233585 X	78274	-0-	-155311	-0-	147	1	68908	3	Y	8381	8381	0	58
						9219	9							
*09	226050 X	65886	-0-	-160164	-0-	134	1	58122	3	Y	6936	6932	0	62
						7630	9							
10	233585 X	58692	-0-	-174893	-0-	133	1	52101	3	Y	5871	5840	0	93
						6458	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
*04	SHUT IN	153730	-0-	153730	434294	247 1 20962 9	132521 3	Y	19056	18941 0	117 1	5		
*05	625990 X	191696	-0-	-434294	-0-	201 1 14429 9	177066 3	Y	13117	13100 0		22		
*06	177960 X	81384	-0-	-96576	-0-	134 1 10711 9	70539 3	Y	9737	9738 0		21		
*07	183892 X	70437	-0-	-113455	-0-	108 1 8982 9	61347 3	Y	8165	8102 0	63 8	21		
*08	183892 X	58563	-0-	-125329	-0-	110 1 7176 9	51277 3	Y	6524	6523 0		22		
*09	177960 X	54455	-0-	-123505	-0-	111 1 6502 9	47842 3	Y	5911	5906 0		27		
10	183892 X	53274	-0-	-130618	-0-	122 1 5502 9	47650 3	Y	5002	4959 0		70		
WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361														
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443														
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598														
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416														
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200														
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
HARTMAN A		WELL #:		2H	RRCID ->	287626	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	13089	PERF.	13181	- 17580		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARTMAN A		WELL #:		9H	RRCID ->	287627	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	13238	PERF.	13352	- 17014		
05	144243	X	NO RPT	-0-	-144243	-0-					N	NO RPT			-0-
06	139590	X	NO RPT	-0-	-139590	-0-					N	NO RPT			-0-
07	144243	X	NO RPT	-0-	-144243	-0-					N	NO RPT			-0-
08	144243	X	NO RPT	-0-	-144243	-0-					N	NO RPT			-0-
09	139590	X	NO RPT	-0-	-139590	-0-					N	NO RPT			-0-
10	144243	X	NO RPT	-0-	-144243	-0-					N	NO RPT			-0-
HARTMAN A		WELL #:		11H	RRCID ->	287628	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	13385	PERF.	13243	- 18993		
05	179521	X	NO RPT	-0-	-179521	-0-					N	NO RPT			-0-
06	173730	X	NO RPT	-0-	-173730	-0-					N	NO RPT			-0-
07	179521	X	NO RPT	-0-	-179521	-0-					N	NO RPT			-0-
08	179521	X	NO RPT	-0-	-179521	-0-					N	NO RPT			-0-
09	173730	X	NO RPT	-0-	-173730	-0-					N	NO RPT			-0-
10	179521	X	NO RPT	-0-	-179521	-0-					N	NO RPT			-0-
HARTMAN A		WELL #:		10H	RRCID ->	287645	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	13323	PERF.	13210	- 18603		
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARTMAN A		WELL #:		12H	RRCID ->	287646	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	13383	PERF.	13246	- 19642		
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691		WESSENDORFF A UNIT	WELL #:	17H	RRCID ->	284333	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	13056	- 16439
05	48955	X	12561	-0-	-36394	-0-	3042	1	8036	3	Y	1339	1328	0	71
							10	4	1473	9					
06	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	2189	1	6275	3	Y	1047	1057	0	61
							3	4	1152	9					
07	14136	X	6137	-0-	-7999	-0-	1396	1	4198	3	Y	491	517	0	35
							3	4	540	9					
08	12555	X	6816	-0-	-5739	-0-	1811	1	4579	3	Y	379	385	0	29
							9	4	417	9					
09	12150	X	6037	-0-	-6113	-0-	1594	1	4002	3	Y	400	395	0	34
							1	4	440	9					
10	12555	X	5997	-0-	-6558	-0-	1440	1	4123	3	Y	391	410	0	15
							4	4	430	9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691								
WESSENDORFF A UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284796		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	11067 X	9343	-0-	-1724	-0-	2278 1 8 4	6017 3 1040 9	Y	945 933 0	50
06	10710 X	8217	-0-	-2493	-0-	1881 1 2 4	5391 3 943 9	Y	857 857 0	50
07	9796 X	2919	-0-	-6877	-0-	489 1 1 4	1471 3 958 9	Y	871 859 0	62
08	9331 X	4171	-0-	-5160	-0-	965 1 4 4	2439 3 763 9	Y	694 703 0	53
09	9030 X	4000	-0-	-5030	-0-	963 1 1 4	2418 3 618 9	Y	562 567 0	48
10	9331 X	3967	-0-	-5364	-0-	871 1 2 4	2491 3 603 9	Y	548 575 0	21

JULIE		WELL #: 3H		RRCID -> 286105		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324		
05	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	646 1 33 4	417 3 355 9	N	323 327 0	20
06	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	281 1 75 4	130 3 518 9	N	471 464 0	27
07	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	892 1 19 4	435 3 311 9	N	283 288 0	22
08	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1044 1 37 4	599 3 231 9	N	210 215 0	17
09	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1206 1 12 4	508 3 239 9	N	217 221 0	13
*10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	1136 1 1844 9	86 4	N	1676 1587 0	102

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287658		COMPL. DATE 01/30/2012		TOTAL DEPTH 12911 PERF.13080 - 17442		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287659		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 287660		COMPL. DATE 07/21/2015		TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 3H		RRCID -> 285863		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13050		PERF.13428 - 16607						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	559 X	559	-0-	-0-	-0-	128 1	232 3	15 4	184 9	Y	167	215 1				132
06	840 X	351	-0-	-489	-0-	176 1	111 3	22 4	42 9	Y	38	24 1				146
07	837 X	431	-0-	-406	-0-	44 1	318 3	8 4	61 9	Y	55	137 1				64
08	837 X	695	-0-	-142	-0-	497 1	74 3	15 4	109 9	Y	99	80 1				83
09	731 X	731	-0-	-0-	-0-	545 1	53 3	34 4	99 9	Y	90	60 1				113
*10	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1067 1	1 3	66 4	91 9	Y	83	62 1				134
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 4H		RRCID -> 285864		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 12970		PERF.13513 - 17883						
05	645 X	645	-0-	-0-	-0-	59 1	421 3	7 4	158 9	Y	144	305 1				114
06	900 X	128	-0-	-772	-0-	8 1	73 3	1 4	46 9	Y	42	22 1				134
07	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	421 1	554 3	73 4	449 9	Y	408	70 1				472
08	1023 X	528	-0-	-495	-0-	331 1	88 3	10 4	99 9	Y	90	486 1				76
09	990 X	685	-0-	-305	-0-	321 1	71 3	20 4	273 9	Y	248	13 1				311
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	311 1				-0-
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 5H		RRCID -> 285875		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 13257		PERF.13399 - 18529						
05	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	970 1	1380 3	115 4	207 9	Y	188	268 1				149
06	2250 X	1108	-0-	-1142	-0-	577 1	379 3	72 4	80 9	Y	73	32 1				190
07	2325 X	1913	-0-	-412	-0-	518 1	1176 3	89 4	130 9	Y	118	171 1				137
08	2666 X	980	-0-	-1686	-0-	474 1	386 3	14 4	106 9	Y	96	152 1				81
09	2580 X	739	-0-	-1841	-0-	490 1	144 3	31 4	74 9	Y	67	65 1				83
10	2666 X	1655	-0-	-1011	-0-	840 1	631 3	52 4	132 9	Y	120	8 1				195
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 6H		RRCID -> 285876		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH 12984		PERF.13475 - 18312						
05	397009 X	523	-0-	-396486	-0-	324 1	16 3	38 4	145 9	Y	132	294 1				104
06	1260 X	96	-0-	-1164	-0-	43 1	2 3	5 4	46 9	Y	42	21 1				125
07	1302 X	857	-0-	-445	-0-	90 1	623 3	16 4	128 9	Y	116	107 1				134
08	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	720 1	1334 3	22 4	449 9	Y	408	198 1				344
09	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	942 1	1395 3	59 4	123 9	Y	112	316 1				140
10	868 X	647	-0-	-221	-0-	412 1	24 3	26 4	185 9	Y	168	37 1				271

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC BLACKJACK UNIT 'B'		//CONT.// //CONT.//	27135 750 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1H	RRCID -> 285877	COMPL. DATE 07/16/2012	TOTAL DEPTH 12825	PERF.13194 - 18508							
05	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	781 1	670 3	Y	346	375 0	42					
06	5130 X	4113	-0-	-1017	-0-	11 4	381 9	Y	408	407 0	43					
07	4185 X	1788	-0-	-2397	-0-	782 1	2867 3	Y	670	629 0	84					
08	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	15 4	449 9	Y	1217	1165 0	136					
09	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	663 1	363 3	Y	1107	1126 0	117					
*10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	25 4	737 9	Y	1083	1048 0	152					
				WELL #:	2H	RRCID -> 285878	COMPL. DATE 07/16/2012	TOTAL DEPTH 12842	PERF.13133 - 19181							
05	1795876 X	1114	-0-	-1794762	-0-	766 1	5000 3	Y	53	66 0	6					
06	4500 X	712	-0-	-3788	-0-	19 4	1339 9	Y	-0-	6 0	-0-					
07	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	544 1	158 3	Y	961	840 0	121					
08	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	10 4	1057 9	Y	1215	1200 0	136					
09	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	850 1	3907 3	Y	673	738 0	71					
10	5859 X	2789	-0-	-3070	-0-	32 4	1057 9	Y	513	512 0	72					
				WELL #:	3H	RRCID -> 285879	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 12745	PERF.12860 - 16194							
05	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	1190 1	2553 3	Y	589	566 0	71					
06	3780 X	3337	-0-	-443	-0-	30 4	1337 9	Y	537	552 0	56					
07	3627 X	3266	-0-	-361	-0-	1850 1	805 3	Y	519	510 0	65					
08	3627 X	3370	-0-	-257	-0-	30 4	740 9	Y	492	502 0	55					
09	3510 X	3092	-0-	-418	-0-	1993 1	224 3	Y	442	450 0	47					
10	3627 X	3173	-0-	-454	-0-	8 4	564 9	Y	535	507 0	75					
				WELL #:	4H	RRCID -> 285880	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 12762	PERF.12858 - 18324							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2216 1	359 3	Y	-0-	-0-	-0-					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	9 4	589 9	Y	-0-	-0-	-0-					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	685 1	2296 3	Y	-0-	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10 4	648 9	Y	-0-	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	652 1	2082 3	Y	-0-	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12 4	591 9	Y	-0-	-0-	-0-					
				WELL #:	5H	RRCID -> 285881	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 12683	PERF.12807 - 18559							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	845 1	1818 3	Y	-0-	-0-	-0-					
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	32 4	571 9	Y	-0-	-0-	-0-					
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	1008 1	1796 3	Y	-0-	-0-	-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	25 4	541 9	Y	-0-	-0-	-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1729 1	849 3	Y	-0-	-0-	-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	28 4	486 9	Y	-0-	-0-	-0-					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 285882 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	1341344	X	6774	-0-	-1334570	-0-	435 1 6 4	5916 3 417 9	3	Y	379	432 0	46	
06	8550	X	8131	-0-	-419	-0-	459 1 9 4	7223 3 440 9	3	Y	400	404 0	42	
07	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	527 1 20 4	7638 3 1528 9	3	Y	1389	1256 0	175	
08	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	586 1 15 4	7690 3 1317 9	3	Y	1197	1238 0	134	
09	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	980 1 16 4	7212 3 1289 9	3	Y	1172	1182 0	124	
10	9703	X	9498	-0-	-205	-0-	1298 1 5 4	6755 3 1440 9	3	Y	1309	1249 0	184	

HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272

05	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	347 1 32 4	732 3 534 9	3	Y	485	481 0	20
06	3030	X	1424	-0-	-1606	-0-	526 1 73 4	442 3 383 9	3	Y	348	353 0	15
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	482 1 144 4	1450 3 561 9	3	Y	510	502 0	23
08	2170	X	968	-0-	-1202	-0-	166 1 36 4	571 3 195 9	3	Y	177	192 0	8
09	1800	X	1764	-0-	-36	-0-	289 1 26 4	1052 3 397 9	3	Y	361	352 0	17
10	2635	X	2628	-0-	-7	-0-	533 1 36 4	1516 3 543 9	3	Y	494	486 0	25

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 1H RRCID -> 285934 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12896 - 18643

05	6200	X	4763	-0-	-1437	-0-	836 1 12 4	3610 3 305 9	3	Y	277	269 0	33
06	6030	X	5515	-0-	-515	-0-	809 1 15 4	3690 3 1001 9	3	Y	910	848 0	95
07	6231	X	4585	-0-	-1646	-0-	933 1 35 4	2794 3 823 9	3	Y	748	749 0	94
08	6231	X	4759	-0-	-1472	-0-	1141 1 29 4	3114 3 475 9	3	Y	432	478 0	48
09	5520	X	2759	-0-	-2761	-0-	1586 1 26 4	1045 3 102 9	3	Y	93	131 0	10
10	5704	X	5217	-0-	-487	-0-	2275 1 9 4	2853 3 80 9	3	Y	73	73 0	10

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 2H RRCID -> 285935 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541

05	5859	X	5189	-0-	-670	-0-	595 1 9 4	3479 3 1106 9	3	Y	1005	931 0	121
06	4980	X	4749	-0-	-231	-0-	629 1 12 4	3452 3 656 9	3	Y	596	655 0	62
07	4154	X	3867	-0-	-287	-0-	403 1 15 4	3076 3 373 9	3	Y	339	358 0	43
08	5177	X	4225	-0-	-952	-0-	491 1 12 4	3328 3 394 9	3	Y	358	361 0	40
09	5010	X	4426	-0-	-584	-0-	885 1 15 4	3039 3 487 9	3	Y	443	436 0	47
10	5177	X	4279	-0-	-898	-0-	1127 1 4 4	2645 3 503 9	3	Y	457	440 0	64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	3H	RRCID ->	285939	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	12764	PERF.12945	- 18761	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	4H	RRCID ->	285940	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	12649	PERF.13082	- 19175
05		8990 X	7810	-0-	-1180	-0-	747 1	5930 3	Y	1020	1002	0	123
							11 4	1122 9					
06		8340 X	6757	-0-	-1583	-0-	707 1	4813 3	Y	1113	1120	0	116
							13 4	1224 9					
07		7502 X	6934	-0-	-568	-0-	457 1	5304 3	Y	1051	1035	0	132
							17 4	1156 9					
08		7812 X	7522	-0-	-290	-0-	566 1	5778 3	Y	1058	1072	0	118
							14 4	1164 9					
09		7560 X	6718	-0-	-842	-0-	927 1	4743 3	Y	939	958	0	99
							15 4	1033 9					
10		7812 X	6354	-0-	-1458	-0-	1221 1	4040 3	Y	989	949	0	139
							5 4	1088 9					

HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	5H	RRCID ->	285941	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	12738	PERF.13129	- 19207
05		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	597 1	2918 3	Y	699	686	0	84
							9 4	769 9					
06		3030 X	644	-0-	-2386	-0-	298 1	12 3	Y	298	351	0	31
							6 4	328 9					
07		3131 X	829	-0-	-2302	-0-	386 1	53 3	Y	342	330	0	43
							14 4	376 9					
08		4278 X	705	-0-	-3573	-0-	375 1	2 3	Y	290	301	0	32
							9 4	319 9					
09		4140 X	2073	-0-	-2067	-0-	681 1	316 3	Y	968	898	0	102
							11 4	1065 9					
10		4278 X	3661	-0-	-617	-0-	1138 1	971 3	Y	1407	1311	0	198
							4 4	1548 9					

HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	6H	RRCID ->	285942	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	12616	PERF.13109	- 19223
05		9424 X	6255	-0-	-3169	-0-	803 1	4299 3	Y	1037	1016	0	125
							12 4	1141 9					
06		8310 X	7271	-0-	-1039	-0-	813 1	5201 3	Y	1129	1136	0	118
							15 4	1242 9					
07		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	919 1	5633 3	Y	1200	1167	0	151
							34 4	1320 9					
08		7068 X	6498	-0-	-570	-0-	985 1	4549 3	Y	854	910	0	95
							25 4	939 9					
09		7260 X	6424	-0-	-836	-0-	1683 1	3682 3	Y	937	933	0	99
							28 4	1031 9					
10		7905 X	6229	-0-	-1676	-0-	2216 1	2962 3	Y	947	913	0	133
							9 4	1042 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398												
HENDERSON			WELL #: 5H		RRCID -> 285953	COMPL. DATE 02/05/2013			TOTAL DEPTH 13437	PERF.13863 - 17887					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6572 X	6007	-0-	-565	-0-	510 1	4689 3	146 4	662 9	Y	602	610 1			81
06	6540 X	5605	-0-	-935	-0-	615 1	4257 3	143 4	590 9	Y	536	477 1			140
07	6758 X	4515	-0-	-2243	-0-	1007 1	2727 3	239 4	542 9	Y	493	516 1			117
08	6758 X	4465	-0-	-2293	-0-	1060 1	2363 3	464 4	578 9	Y	525	529 1			113
09	6150 X	3901	-0-	-2249	-0-	972 1	2213 3	257 4	459 9	Y	417	451 1			79
10	6014 X	4039	-0-	-1975	-0-	972 1	2213 3	257 4	597 9	Y	543	552 1			70
HENDERSON			WELL #: 6H		RRCID -> 285954	COMPL. DATE 03/03/2013			TOTAL DEPTH 13377	PERF.13796 - 18112					
05	744 X	219	-0-	-525	-0-	10 1	141 3	3 4	65 9	Y	59	69 1			8
06	720 X	164	-0-	-556	-0-	17 1	1 3	4 4	142 9	Y	129	103 1			34
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	34 1			-0-
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1	1 1			-0-
09	420 X	5	-0-	-415	-0-	1 1	4 9			Y	4	3 1			1
10	217 X	24	-0-	-193	-0-	1 1	23 9			Y	21	19 1			3
HENDERSON			WELL #: 7H		RRCID -> 285995	COMPL. DATE 03/01/2013			TOTAL DEPTH 13343	PERF.13857 - 17924					
05	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	520 1	7633 3	149 4	1150 9	Y	1045	1036 1			141
06	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	663 1	7587 3	155 4	1091 9	Y	992	873 1			260
07	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	606 1	7674 3	144 4	1143 9	Y	1039	1052 1			247
08	9455 X	8271	-0-	-1184	-0-	396 1	6513 3	173 4	1189 9	Y	1081	1096 1			232
09	9510 X	6843	-0-	-2667	-0-	350 1	5679 3	93 4	721 9	Y	655	763 1			124
10	9827 X	7305	-0-	-2522	-0-	350 1	5679 3	93 4	1183 9	Y	1075	1060 1			139
HENDERSON			WELL #: 8H		RRCID -> 285996	COMPL. DATE 03/30/2013			TOTAL DEPTH 13280	PERF.13865 - 18053					
05	7905 X	7605	-0-	-300	-0-	658 1	5967 3	188 4	792 9	Y	720	724 1			97
06	8190 X	7419	-0-	-771	-0-	821 1	5680 3	192 4	726 9	Y	660	584 1			173
07	8122 X	7572	-0-	-550	-0-	774 1	5912 3	184 4	702 9	Y	638	659 1			152
08	8122 X	7516	-0-	-606	-0-	721 1	5687 3	316 4	792 9	Y	720	717 1			155
09	7410 X	7045	-0-	-365	-0-	643 1	5614 3	170 4	618 9	Y	562	611 1			106
10	7657 X	7167	-0-	-490	-0-	643 1	5614 3	170 4	740 9	Y	673	692 1			87

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON		WELL #:	9H	RRCID ->	285998	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	13264	PERF.	13696	-	18049
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
05	5611	X	2672	-0-	-2939	-0-	334 1 96 4	1975 3 267 9	Y	243	278	1	33
06	6030	X	805	-0-	-5225	-0-	191 1 45 4	510 3 59 9	Y	54	73	1	14
07	5611	X	998	-0-	-4613	-0-	84 1 20 4	894 3	Y	-0-	14	1	-0-
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	600 1 263 4	5483 3	Y	-0-			-0-
09	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	391 1 103 4	5140 3 521 9	Y	474	384	1	90
*10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	391 1 103 4	5140 3	Y	-0-	90	1	-0-

HENDERSON		WELL #:	10H	RRCID ->	285999	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	13231	PERF.	13641	-	18148
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	458 1 131 4	3683 3 649 9	Y	590	588	1	80
06	5190	X	4322	-0-	-868	-0-	549 1 128 4	3089 3 556 9	Y	505	453	1	132
07	5363	X	4436	-0-	-927	-0-	514 1 122 4	3233 3 567 9	Y	515	525	1	122
08	5363	X	2688	-0-	-2675	-0-	316 1 138 4	1912 3 322 9	Y	293	352	1	63
09	4770	X	1862	-0-	-2908	-0-	250 1 66 4	1379 3 167 9	Y	152	186	1	29
10	4929	X	1945	-0-	-2984	-0-	250 1 66 4	1379 3 250 9	Y	227	227	1	29

LESKE-LOTT UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	286005	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	13382	PERF.	13364	-	18318
05	13733	X	11422	-0-	-2311	-0-	1070 1 80 4	8000 3 2272 9	Y	2065	2025	1	61
06	18030	X	10937	-0-	-7093	-0-	828 1 216 4	7768 3 2125 9	Y	1932	1925	1	68
07	13733	X	2131	-0-	-11602	-0-	59 1 23 4	1631 3 418 9	Y	380	433	1	15
08	11532	X	9551	-0-	-1981	-0-	284 1 79 4	7068 3 2120 9	Y	1927	1803	1	139
09	11040	X	8350	-0-	-2690	-0-	213 1 323 4	5857 3 1957 9	Y	1779	1760	1	158
10	11408	X	10493	-0-	-915	-0-	119 1 707 4	7134 3 2533 9	Y	2303	2401	1	60

MCCOY UNIT A		WELL #:	2H	RRCID ->	286007	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	12510	-	16943
05	3968	X	3688	-0-	-280	-0-	137 1 12 4	2811 3 728 9	Y	662	651	0	28
06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	161 1 22 4	3341 3 838 9	Y	762	758	0	32
07	4123	X	3449	-0-	-674	-0-	131 1 39 4	2619 3 660 9	Y	600	605	0	27
08	4123	X	3146	-0-	-977	-0-	125 1 27 4	2361 3 633 9	Y	575	577	0	25
09	3570	X	2999	-0-	-571	-0-	135 1 12 4	2237 3 615 9	Y	559	558	0	26
10	4495	X	1861	-0-	-2634	-0-	76 1 5 4	1457 3 323 9	Y	294	305	0	15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MCCOY UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286008 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	179 1	3670 3	16 4	Y	593	579 0		25
06	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	176 1	3652 3	25 4	Y	549	551 0		23
07	4402 X	4138	-0-	-264	-0-	166 1	3318 3	50 4	Y	549	547 0		25
08	4526 X	3777	-0-	-749	-0-	164 1	3097 3	35 4	Y	437	443 0		19
09	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-				Y	-0-	19 0		-0-
10	4619 X	3066	-0-	-1553	-0-	117 1	2222 3	8 4	Y	654	621 0		33

SHINER UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 286009 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616

05	0 W	2687	-0-	2687	472311	437 1	1504 3	53 4	Y	630	597 1		73
06	0 W	2599	-0-	2599	474910	376 1	1464 3	188 4	Y	519	439 1		153
07	0 W	2315	-0-	2315	477225	262 1	1256 3	257 4	Y	491	574 1		70
08	478960 X	1735	-0-	-477225	-0-	230 1	1061 3	4 4	Y	400	433 1		37
09	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	345 1	1227 3	5 4	Y	548	519 1		66
*10	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	282 1	1390 3	290 4	Y	619	584 1		101

THOMAS DUHON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286010 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301

05	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	553 1	632 3	65 4	Y	80	117 1		63
06	2010 X	608	-0-	-1402	-0-	368 1	152 3	46 4	Y	38	14 1		87
07	2077 X	1522	-0-	-555	-0-	719 1	576 3	124 4	Y	94	72 1		109
08	2077 X	1220	-0-	-857	-0-	832 1	274 3	25 4	Y	81	122 1		68
09	1290 X	876	-0-	-414	-0-	730 1	78 3	46 4	Y	20	62 1		26
10	1519 X	183	-0-	-1336	-0-	26 1	124 3	2 4	Y	28	8 1		46

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286278 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282

05	117707 X	-0-	-0-	-117707	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40 3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	458	-0-	458	498	169 1	103 3	67 4	Y	108	104 1		4
08	14B2 EXT	111	-0-	111	609	33 1	17 3	9 4	Y	47	48 1		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	609		52 9		Y	-0-	3 1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	609				Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286279		COMPL. DATE 07/26/2012			TOTAL DEPTH 13166 PERF.13835 - 18307							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	109926 X	-0-	-0-	-109926	-0-					Y	-0-					-0-
06	681 X	681	-0-	-0-	-0-	55	1	581	3	Y	28	27	1			1
						14	4	31	9							
07	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	377	1	157	3	Y	388	373	1			16
						149	4	427	9							
08	556 X	556	-0-	-0-	-0-	115	1	268	3	Y	128	135	1			9
						32	4	141	9							
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
DEWBRE-JOHNSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286289		COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 13052 PERF.13334 - 17192							
05	124248 X	9575	-0-	-114673	-0-	67	1	9451	3	N	50					293
						2	4	55	9							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
07	9672 X	6271	-0-	-3401	-0-	46	1	6186	3	N	34	182	1			145
						2	4	37	9							
08	9672 X	324	-0-	-9348	-0-	2	1	322	3	N	-0-					145
*09	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					145
10	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					145
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286290		COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406							
05	157821 X	12496	-0-	-145325	-0-	1191	1	8922	3	Y	2085	2052	1			62
						89	4	2294	9							
06	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	863	1	7786	3	Y	1813	1812	1			63
						225	4	1994	9							
07	10416 X	5664	-0-	-4752	-0-	157	1	4331	3	Y	1013	1035	1			41
						62	4	1114	9							
08	12493 X	9733	-0-	-2760	-0-	297	1	7380	3	Y	1794	1706	1			129
						83	4	1973	9							
09	12090 X	8016	-0-	-4074	-0-	211	1	5780	3	Y	1550	1541	1			138
						320	4	1705	9							
10	12493 X	9803	-0-	-2690	-0-	116	1	6931	3	Y	1880	1969	1			49
						688	4	2068	9							
WYCHE		WELL #: 1H		RRCID -> 286291		COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 16460							
05	155248 X	5368	-0-	-149880	-0-	510	1	3870	3	Y	765	774	1			103
						146	4	842	9							
06	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	602	1	3255	3	Y	641	576	1			168
						141	4	705	9							
07	5673 X	1080	-0-	-4593	-0-	489	1	433	3	Y	38	197	1			9
						116	4	42	9							
08	5549 X	5259	-0-	-290	-0-	793	1	3164	3	Y	868	691	1			186
						347	4	955	9							
09	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	1047	1	4499	3	Y	1014	1008	1			192
						277	4	1115	9							
*10	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	1047	1	4499	3	Y	1064	1119	1			137
						277	4	1170	9							
TURNBULL UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 286292		COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 11492 PERF.11570 - 16673							
05	34565 X	-0-	-0-	-34565	-0-					Y	-0-					-0-
06	39 X	39	-0-	-0-	-0-	2	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286321	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL	DEPTH	13132	PERF.13708	- 18333
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		85932 X	-0-	-0-	-85932	-0-			Y	-0-			-0-
06		443 X	443	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-			-0-
							10	4					
07		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	252	1	Y	422	405	1	17
							100	4					
08		920 X	920	-0-	-0-	-0-	166	1	Y	210	212	1	15
							46	4					
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	15	1	-0-
10		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			-0-
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780									
SHELLY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281963	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL	DEPTH	13025	PERF.13508	- 17977
05		4371 X	3947	-0-	-424	-0-	2824	1	N	402	370	1	203
							442	9					
06		4230 X	3503	-0-	-727	-0-	2489	1	N	302	360	1	145
							332	9					
07		4371 X	3390	-0-	-981	-0-	1729	1	N	381	361	1	165
							419	9					
08		4154 X	2979	-0-	-1175	-0-	1579	1	N	377	375	1	167
							415	9					
*09		3810 X	2230	-0-	-1580	-0-	1456	1	N	324	379	1	112
							356	9					
10		3937 X	2677	-0-	-1260	-0-	1528	1	N	318	348	1	82
							350	9					
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3		WELL #:		3H	RRCID ->	287039	COMPL. DATE	03/17/2019	TOTAL	DEPTH	12984	PERF.13039	- 21908
05		SHUT IN	93842	-0-	93842	236353	8163	1	N	13423	13292	1	798
							70665	3					
06		SHUT IN	74418	-0-	74418	310771	6698	1	N	10269	10559	1	508
							56221	3					
07		SHUT IN	67440	-0-	67440	378211	6179	1	N	8939	8989	1	450
							51413	3					
08		SHUT IN	42661	-0-	42661	420872	34261	3	N	7636	7596	1	490
							3855	1					
*09		457159 X	36287	-0-	-420872	-0-	25332	3	N	6453	6655	1	288
							3114	1					
*10		108190 X	33035	-0-	-75155	-0-	23423	3	N	5898	5516	1	670
							23423	3					
WELHAUSEN B		WELL #:		2H	RRCID ->	287587	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL	DEPTH	12554	PERF.13052	- 19325
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELHAUSEN B		WELL #:		3H	RRCID ->	287588	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL	DEPTH	12572	PERF.13028	- 19355
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES									
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780													
WELHAUSEN B				WELL #:	4H	RRCID ->	287590	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	12601	PERF.13039	- 18870				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELHAUSEN B				WELL #:	5H	RRCID ->	287591	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	12604	PERF.12963	- 18106
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4				WELL #:	4H	RRCID ->	287666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

ROCKY CREEK RESOURCES, LLC FIVE STAR UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285500	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13616	- 20592	
05	165571 X	91089	-0-	-74482	-0-	1931	1	82340	3	N	6198	5837	1	843
						6818	9							
06	141720 X	80362	-0-	-61358	-0-	1101	1	72899	3	N	5784	6467	1	160
						6362	9							
07	126759 X	77697	-0-	-49062	-0-	1843	1	70016	3	N	5307	5289	1	178
						5838	9							
08	102672 X	74763	-0-	-27909	-0-	2975	1	66330	3	Y	4962	4939	1	201
						5458	9							
09	99360 X	39780	-0-	-59580	-0-	2316	1	34087	3	Y	3070	2775	1	496
						3377	9							
10	91078 X	61565	-0-	-29513	-0-	53541	1	3912	3	Y	3738	3732	1	502
						4112	9							

KLOESEL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285748	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13221	- 20828	
05	127627 X	90916	-0-	-36711	-0-	1808	1	77121	3	N	10897	11129	1	576
						11987	9							
06	119070 X	80005	-0-	-39065	-0-	1026	1	67916	3	N	10057	10014	1	619
						11063	9							
07	105307 X	81337	-0-	-23970	-0-	1821	1	69162	3	N	9413	9504	1	528
						10354	9							
08	91915 X	79905	-0-	-12010	-0-	3012	1	67139	3	Y	8867	9223	1	172
						9754	9							
09	87990 X	71352	-0-	-16638	-0-	3981	1	58595	3	Y	7978	8028	1	122
						8776	9							
10	90923 X	66474	-0-	-24449	-0-	54701	1	3997	3	Y	7069	6656	1	535
						7776	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROCKY CREEK RESOURCES, LLC SHINER UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 723541		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	159353	-0-	159353	278498	2150 1 41015 9	116188 3	N	37286	36930 1		624
12	0 W	154379	-0-	154379	432877	4427 1 35529 9	114423 3	N	32299	32372 1		551
01	0 W	148676	-0-	148676	581553	7559 1 31730 9	109387 3	N	28845	28331 1		1065
02	0 W	121385	-0-	121385	702938	6502 1 24787 9	90096 3	N	22534	23285 1		314
03	0 W	114464	-0-	114464	817402	3797 1 24856 9	85811 3	N	22596	22790 1		120
04	0 W	108177	-0-	108177	925579	3989 1 22314 9	81874 3	N	20285	20065 1		340
05	0 W	92138	-0-	92138	1017717	2587 1 17621 9	71930 3	N	16019	15753 1		606
06	0 W	85504	-0-	85504	1103221	3295 1 16721 9	65488 3	N	15201	15592 1		215
07	0 W	88264	-0-	88264	1191485	1423 1 15393 9	71448 3	N	13994	13921 1		288
08	0 W	87087	-0-	87087	1278572	6449 1 13560 9	67078 3	Y	12327	12322 1		293
09	0 W	76060	-0-	76060	1354632	5202 1 11007 9	59851 3	Y	10006	10224 1		75
10	0 W	65546	-0-	65546	1420178	3871 1 10658 9	51017 3	Y	9689	9031 1		733

GREIVE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287440	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	13077	PERF.13061	-	23226
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	101298	-0-	101298	101298	1386 1 18510 4	69575 3	N	10752	10181 1				571
08	SHUT IN	179478	-0-	179478	280776	13778 1 22575 9	143125 3	Y	20523	20940 1				154
09	SHUT IN	162524	-0-	162524	443300	11406 1 19873 9	131245 3	Y	18066	17550 1				670
10	SHUT IN	153114	-0-	153114	596414	9444 1 19193 9	124477 3	Y	17448	17506 1				612

MIXON		WELL #:		1H	RRCID ->	287513	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL	DEPTH	12578	PERF.13194	-	21024
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	37996	-0-	37996	37996	1324 1 1730 4	26321 3	N	7837	7836 1				1
07	SHUT IN	128040	-0-	128040	166036	1948 1 28307 9	97785 3	N	25734	25465 1				270
08	SHUT IN	120386	-0-	120386	286422	8297 1 25782 9	86307 3	Y	23438	23298 1				410
09	SHUT IN	95382	-0-	95382	381804	6052 1 19700 9	69630 3	Y	17909	17936 1				383
10	SHUT IN	91344	-0-	91344	473148	5049 1 19740 9	66555 3	Y	17945	17655 1				673

TEAL OPERATING, LLC BOENING UNIT		840879		WELL #: A 1H		RRCID ->	269263	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	13469	PERF.13520	-	18622
05	837 N	733	-0-	-104	-0-	681 2	52 9	N	47						160
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	699 2	68 9	N	62						222
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	722 2	51 9	N	46	160	1				108
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	722 2	41 9	N	37						145
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	738 2	77 9	N	70						215
*10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	771 1	42 9	N	38						253

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	543 1 1346 9	2720 3	Y	1224	1194 1	383
06	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	531 1 1273 9	2680 3	Y	1157	1116 1	424
07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	592 1 1273 9	2721 3	Y	1157	1351 1	230
08	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	596 1 1242 9	2797 3	Y	1129	1041 1	318
*09	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	591 1 1146 9	2884 3	Y	1042	1219 1	141
*10	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	622 1 1 4	2805 3	Y	1063	854 1	350

HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052

05	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	282 1 818 9	1414 3	Y	744	725 1	191
06	3090 X	1930	-0-	-1160	-0-	238 1 491 9	1201 3	Y	446	380 1	257
07	3255 X	2249	-0-	-1006	-0-	288 1 639 9	1322 3	Y	581	657 1	181
08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	310 1 606 9	1456 3	Y	551	411 1	321
09	2430 X	1713	-0-	-717	-0-	215 1 447 9	1051 3	Y	406	645 1	82
*10	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	383 1 708 9	1730 3	Y	644	378 1	348

HAUGLUM WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205

05	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	360 1 735 9	1801 3	Y	668	469 1	236
06	2940 X	2333	-0-	-607	-0-	267 1 719 9	1347 3	Y	654	483 1	407
07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	336 1 1309 9	1542 3	Y	1190	1207 1	390
08	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	281 1 1187 9	1317 3	Y	1079	1093 1	376
09	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	326 1 1047 9	1595 3	Y	952	1141 1	187
*10	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	351 1 821 9	1583 3	Y	746	700 1	233

HAUGLUM A WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280

05	0 W	1775	-0-	1775	443465	295 4 4 9	1476 3	Y	4	4 1	25
06	0 W	2787	-0-	2787	446252	460 8 8 9	2319 3	Y	7	6 1	26
07	0 W	2276	-0-	2276	448528	406 4 4 9	1866 3	Y	4	5 1	25
08	0 W	2300	-0-	2300	450828	403 6 6 9	1891 3	Y	5	5 1	25
09	0 W	1851	-0-	1851	452679	312 15 15 9	1524 3	Y	14	6 1	33
10	0 W	333	-0-	333	453012	60 1 1 9	272 3	Y	1	1 1	33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HAUGLUM B WELL #: 2H RRCID -> 285745 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	167	1	838	3	Y	230	7 1	358
							253	9						
06		840 X	613	-0-	-227	-0-	99	1	501	3	Y	12	239 1	131
							13	9						
07		700 X	700	-0-	-0-	-0-	83	1	379	3	Y	216	126 1	221
							238	9						
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	103	1	483	3	Y	245	282 1	184
							270	9						
09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	123	1	601	3	Y	272	146 1	310
							299	9						
*10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	152	1	688	3	Y	292	318 1	284
							321	9						
HAUGLUM WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963														
05		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	614	1	3075	3	Y	544	691 1	193
							598	9						
06		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	481	1	2428	3	Y	580	315 1	458
							638	9						
07		6324 X	2796	-0-	-3528	-0-	404	1	1856	3	Y	487	756 1	189
							536	9						
08		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	593	1	2782	3	Y	872	798 1	263
							959	9						
09		5010 X	4775	-0-	-235	-0-	641	1	3131	3	Y	912	967 1	208
							1003	9						
10		4278 X	403	-0-	-3875	-0-	61	1	276	3	Y	60	1 1	267
							66	9						
HAUGLUM WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791														
05		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	491	1	2460	3	Y	993	1246 1	262
							1092	9						
06		3180 X	3113	-0-	-67	-0-	421	1	2125	3	Y	515	576 1	201
							567	9						
07		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	471	1	2162	3	Y	848	684 1	365
							933	9						
08		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	456	1	2138	3	Y	1018	963 1	420
							1120	9						
09		3900 X	3599	-0-	-301	-0-	515	1	2516	3	Y	516	834 1	102
							568	9						
10		4030 X	209	-0-	-3821	-0-	38	1	171	3	Y	-0-		102
HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12123 PERF. N/A														
05		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	177	1	886	3	N	-0-	5 1	156
06		3180 X	1787	-0-	-1393	-0-	296	1	1491	3	N	-0-	4 1	152
07		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	293	1	1346	3	N	-0-	4 1	148
08		4464 X	1696	-0-	-2768	-0-	298	1	1398	3	N	-0-		148
09		3390 X	1482	-0-	-1908	-0-	252	1	1230	3	N	-0-		148
10		1860 X	1374	-0-	-486	-0-	249	1	1125	3	N	-0-		148

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
HAUGLUM		WELL #: 11H		RRCID -> 285754		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	341	1	1706	3	Y	885	657	1	311
06	2880 X	1842	-0-	-1038	-0-	974	9	1146	3	Y	426	471	1	266
07	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	227	1	1188	3	Y	124	346	1	44
08	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	469	9	1414	3	Y	128	124	1	48
09	2910 X	2286	-0-	-624	-0-	136	9	1696	3	Y	221	221	1	2 8 46
10	3007 X	2571	-0-	-436	-0-	302	1	1681	3	Y	470	320	1	196
						141	9							
						347	1							
						243	9							
						373	1							
						517	9							
HAUGLUM		WELL #: 13H		RRCID -> 285755		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022					
05	689 X	689	-0-	-0-	-0-	112	1	563	3	Y	13	104	1	25
06	3060 X	688	-0-	-2372	-0-	14	9	571	3	Y	4	15	1	14
07	662 X	662	-0-	-0-	-0-	113	1	541	3	Y	3	4	1	13
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	4	9	634	3	Y	5	5	1	13
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	118	1	594	3	Y	4	4	1	13
*10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	3	9	650	3	Y	5	5	1	13
						135	1							
						6	9							
						122	1							
						4	9							
						144	1							
						6	9							
HAUGLUM B		WELL #: 1H		RRCID -> 285760		COMPL. DATE 12/14/2013			TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303					
05	479 X	479	-0-	-0-	-0-	65	1	326	3	Y	80	4	1	157
06	690 X	377	-0-	-313	-0-	88	9	163	3	Y	165	105	1	217
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	Y	52	207	1	62
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	182	9	697	3	Y	32	70	1	24
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	55	1			Y	41	19	1	46
*10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	57	9	882	3	Y	35	41	1	40
						149	1							
						35	9							
						196	1							
						39	9							
HAUGLUM		WELL #: 3H		RRCID -> 285845		COMPL. DATE 06/24/2014			TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196					
05	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	226	1	1130	3	N	475	516	1	1 8 122
06	3030 X	2143	-0-	-887	-0-	523	9	1233	3	N	605	378	1	1 8 348
07	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	244	1	1242	3	N	566	738	1	176
08	2170 X	1972	-0-	-198	-0-	666	9	1246	3	N	418	351	1	243
09	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	270	1	1462	3	N	600	722	1	121
10	2201 X	499	-0-	-1702	-0-	623	9	147	3	N	290	352	1	59
						266	1							
						460	9							
						299	1							
						660	9							
						33	1							
						319	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM			//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
WELL #:		14H		RRCID -> 285910		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 12148		PERF.11924 - 16957						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	199	1	999	2	N	4	323	1			61
						4	9									
06	2940 X	1167	-0-	-1773	-0-	193	1	973	3	N	1	30	1			32
						1	9									
07	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	254	1	1166	3	N	1	1	1			32
						1	9									
08	2325 X	1188	-0-	-1137	-0-	209	1	979	3	N	-0-					32
09	2250 X	1376	-0-	-874	-0-	234	1	1141	3	N	1	1	1			32
						1	9									
10	1426 X	1179	-0-	-247	-0-	214	1	965	3	N	-0-					32

HAUGLUM A			WELL #:		1H		RRCID -> 285911		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 12253		PERF.12000 - 19149			
05	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	321	1	1610	3	N	850	686	1			826
						935	9									
06	3390 X	3021	-0-	-369	-0-	340	1	1714	3	N	879	1007	1			698
						967	9									
07	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	428	1	1968	3	N	742	1038	1			402
						816	9									
08	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	381	1	1787	3	N	770	681	1			491
						847	9									
09	3030 X	2528	-0-	-502	-0-	298	1	1454	3	N	705	870	1			326
						776	9									
10	3224 X	107	-0-	-3117	-0-	8	1	37	3	N	56					382
						62	9									

HAUGLUM D			WELL #:		2H		RRCID -> 285914		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12044		PERF.11963 - 17244			
05	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	195	1	977	3	N	537	701	1			354
						591	9									
06	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	199	1	1005	3	N	535	626	1			263
						589	9									
07	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	123	1	564	3	N	525	492	1			296
						578	9									
08	1767 X	926	-0-	-841	-0-	83	1	392	3	N	410	380	1			326
						451	9									
09	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	206	1	1005	3	N	908	781	1			453
						999	9									
*10	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	221	1	999	3	N	656	831	1			278
						722	9									

HAUGLUM D			WELL #:		4H		RRCID -> 285915		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 11984		PERF.11853 - 16803			
05	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	197	1	989	3	N	353	352	1			189
						388	9									
06	982 X	982	-0-	-0-	-0-	113	1	571	3	N	271	329	1			131
						298	9									
07	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	173	1	795	3	N	431	436	1			126
						474	9									
08	1581 X	1566	-0-	-15	-0-	200	1	936	3	N	391	371	1			146
						430	9									
09	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	263	1	1285	3	N	432	443	1			135
						475	9									
*10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	409	1	1845	3	N	502	546	1			91
						1	4	552	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566										
JERRY HOUSE UNIT B			WELL #:		1H	RRCID ->	286276	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	12444	PERF.12448	- 16376
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	92349 X	1841	-0-	-90508	-0-	233 1	1166 3	N		402	178 1	2 8	615
06	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	442 9	1051 3	N		322	527 1	1 8	409
07	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	208 1	843 3	N		224	172 1		461
08	2976 X	250	-0-	-2726	-0-	354 9	206 3	N		-0-			461
09	2880 X	84	-0-	-2796	-0-	183 1	68 3	N		2	2 8		461
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-	246 9		N		-0-			461

JERRY HOUSE UNIT B			WELL #:		3H	RRCID ->	286328	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	12416	PERF.12268	- 17520
05	61845 X	842	-0-	-61003	-0-	126 1	632 3	N		76	155 1		24
06	218 X	218	-0-	-0-	-0-	84 9	177 3	N		5	27 1		2
07	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	35 1	2247 3	N		4	5 1		1
08	2449 X	326	-0-	-2123	-0-	6 9	267 3	N		2	2 1		1
09	2370 X	473	-0-	-1897	-0-	489 1	386 3	N		7	7 1		1
10	2728 X	452	-0-	-2276	-0-	57 1	352 3	N		20	20 1		1

HAUGLUM D			WELL #:		5H	RRCID ->	286341	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11826	- 16963
05	73377 X	2985	-0-	-70392	-0-	356 1	1781 3	N		771	708 1		412
06	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	848 9	1583 3	N		563	703 1		272
07	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	314 1	1443 3	N		713	777 1		208
08	2976 X	2526	-0-	-450	-0-	619 9	1424 3	N		725	662 1		271
09	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	314 1	1872 3	N		685	740 1	2 8	214
10	2976 X	2705	-0-	-271	-0-	784 9	1691 3	N		581	658 1		137

JERRY HOUSE UNIT B			WELL #:		2H	RRCID ->	287218	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	12421	PERF.12276	- 17646
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

ZAZA ENERGY, LLC			950545										
CONNIFF UNIT			WELL #: A 1H		RRCID ->	267301	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	14057	PERF.14000	- 18802	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES		
ZAZA ENERGY, LLC GRAHMANN UNIT		//CONT.//	950545					
		WELL #:	A 1H	RRCID ->	269150	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EBEN HABEN (2400)			27400 677	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
DURANGO RESOURCES CORP. PANTEL "B" G.U.			235945					
		WELL #:	3	RRCID ->	170990	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2438 - 2452
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EBEN HABEN (2500)			27400 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
PREMIER MINERALS, INC. KELLY UNIT			676033					
		WELL #:	4	RRCID ->	178230	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EBEN HABEN (3280)			27400 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
DURANGO RESOURCES CORP. PANTEL "A" G.U.			235945					
		WELL #:	1	RRCID ->	171546	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3204 - 3206
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EDNA GORDON (FRIO 3260)			27689 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP. DREIER SWD			884527					
		WELL #:	1	RRCID ->	232974	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO)		27786 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
FIMBEL, EDWIN		WELL #: 2		RRCID -> 128061		COMPL. DATE 02/08/1988		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-	
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-	

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 164667		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431				
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-	-0-	-0-	
*10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2	N	-0-	-0-	-0-	

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158				
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-	
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-	

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 4		RRCID -> 219597		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428				
05	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3900 X	3501	-0-	-399	-0-	3501	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	4030 X	3081	-0-	-949	-0-	3081	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	4216 X	3206	-0-	-1010	-0-	3206	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	4080 X	3310	-0-	-770	-0-	3310	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	4216 X	3604	-0-	-612	-0-	3604	2	N	-0-	-0-	-0-	

EL TORO (5250)		28203 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
LAKESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 194106		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141				
05	2511 N	1803	-0-	-708	-0-	1803	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3000 N	2295	-0-	-705	-0-	2295	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2294 N	1646	-0-	-648	-0-	1646	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1798 N	1448	-0-	-350	-0-	1448	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2310 N	1707	-0-	-603	-0-	1707	2	N	-0-	-0-	-0-	
*10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	N	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO (5700)		28203 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
OSYKA PERMIAN, LLC		628108							
LITTLETON, J. B.		WELL #:		1 U	RRCID -> 133269	COMPL. DATE 12/12/1989	TOTAL DEPTH 6995	PERF. 5684	- 5690
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EL TORO (6300)		28203 758		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
SHANLEY OIL COMPANY		769285							
CANERDAY		WELL #:		1	RRCID -> 099406	COMPL. DATE 12/13/1984	TOTAL DEPTH 6597	PERF. 5197	- 5201
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EL TORO, SOUTH (5650 SD.)		28207 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576							
BEAMON, R. E. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 114616	COMPL. DATE 05/24/1984	TOTAL DEPTH 7065	PERF. 5647	- 5650
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EL TORO, SW. (5830)		28209 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
OSYKA PERMIAN, LLC		628108							
VINCIK, ADOLPH		WELL #:		1	RRCID -> 177898	COMPL. DATE 02/25/2000	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 5829	- 5841
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EL TORO, SW. (6300)		28209 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
OSYKA PERMIAN, LLC		628108							
MCELVEEN, H.O.		WELL #:		1 L	RRCID -> 135787	COMPL. DATE 04/29/1990	TOTAL DEPTH 7064	PERF. 6274	- 6278
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO, SW. (7000)		28209 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
OSYKA PERMIAN, LLC		628108									
VINCNIK, ADOLPH		WELL #: 2 L		RRCID -> 053761		COMPL. DATE 09/08/1972		TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL TORO BUENO (AY-3)		28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 280083		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 11653 PERF.11219 - 11324			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1054 N	839	-0-	-215 B	-0-	789	2	50	9	N	96
06	870 N	807	-0-	-63 B	-0-	779	2	28	9	N	121
07	899 N	788	-0-	-111 B	-0-	747	2	41	9	N	158
08	837 N	767	-0-	-70 B	-0-	670	2	97	9	N	60
09	810 N	751	-0-	-59 B	-0-	701	2	50	9	N	105
*10	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	750	2	53	9	N	153

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HOLZHEAUSER "A"		252057									
		WELL #: 1		RRCID -> 232704		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3503 X	608	-0-	-2895 B	-0-	180	1	366	2	N	227
06	3390 X	1336	-0-	-2054 B	-0-	480	1	804	2	N	92
07	3286 X	1716	-0-	-1570 B	-0-	620	1	929	2	N	244
08	3069 X	2139	-0-	-930 B	-0-	620	1	1242	2	N	126
09	2970 X	1989	-0-	-981 B	-0-	600	1	874	2	N	232
10	1705 X	655	-0-	-1050 B	-0-	280	1	272	2	N	136

TRAYLOR ESTATE		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
		252057									
		WELL #: 1		RRCID -> 239970		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3348 X	1297	-0-	-2051 B	-0-	400	1	821	2	N	239
06	3060 X	2627	-0-	-433 B	-0-	750	1	1746	2	N	181
07	3379 X	2300	-0-	-1079 B	-0-	775	1	1415	2	N	281
08	3379 X	2621	-0-	-758 B	-0-	775	1	1525	2	N	215
09	3270 X	1966	-0-	-1304 B	-0-	700	1	1160	2	N	311
10	2728 X	969	-0-	-1759 B	-0-	375	1	562	2	N	151

EL TORO MAX (AY-3) 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					176

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					83

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

05	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	375	2	56	9	N	51	183	1			28
06	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	418	2	83	9	N	75					103
07	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	361	2	55	9	N	50					153
08	434 N	236	-0-	-198 B	-0-	192	2	44	9	N	40	184	1			9
*09	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	478	2	69	9	N	63					72
10	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					72

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					98

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
OVERPASS		WELL #:		1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10692 - 10784
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3038 X	2490	-0-	-548 B	-0-	2212 2	278 9	N	253	355 1		239
06	2940 X	2287	-0-	-653 B	-0-	1981 2	306 9	N	278	368 1		149
07	2976 X	2207	-0-	-769 B	-0-	1915 2	292 9	N	265	184 1		230
08	2976 X	2236	-0-	-740 B	-0-	1953 2	283 9	N	257	183 1		304
09	2430 X	2223	-0-	-207 B	-0-	1948 2	275 9	N	250	360 1		194
10	2480 X	2438	-0-	-42 B	-0-	2115 2	323 9	N	294	179 1		309

EL TORO MAX, W. (EY-2)				28214 080	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
BABB		WELL #:		3R	RRCID ->	273964	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9390 - 9398
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	179	-0-	-193	-0-	159 2	20 9	N	18			350
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	27	154 1		223
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	8			231
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	457 2	13 9	N	12			243
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	410 2	8 9	N	7			250
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			250

ELBERT GOFF (FRIO 4230)				28271 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
GOLDENROD GAS, INC.				313121								
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	249711	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4210 - 4217
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	392	-0-	392	392	392 2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	223	-0-	223	615	223 2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	600	-0-	600	1215	600 2		N	-0-			-0-

ELBERT GOFF (3400)				28271 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACKSON			
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY				780310								
GOFF "A"		WELL #:		1	RRCID ->	213991	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3381 - 3383
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-

ELBERT GOFF (3700)				28271 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
GOLDENROD GAS, INC.				313121								
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	252902	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3974 - 3976
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
*09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
10	186 N	54	-0-	-132	-0-	54 2		N	-0-			-0-

ELMER KOLLE (BOB 3400) 28637 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MEEK WELL #: 2 RRCID -> 217530 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3409 - 3412

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (SANDY 3500) 28637 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MEEK WELL #: 2 RRCID -> 214886 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3564 - 3566

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELMS (SLICK, LOWER) 28644 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 L RRCID -> 001519 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7068 - 7072

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELMS (SLICK, UPPER) 28644 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 001516 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87

ELMS DEEP (8400) 28647 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 214353 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELOISE (JUDI 5700)		28658 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852								
LENTZ, E. M. B		WELL #: 1		RRCID -> 158611		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELOISE (6760)		28658 912		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
H & P		WELL #: 2		RRCID -> 260674		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		62
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		64
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		65
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		67
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		68
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		68

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)		28665 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
LENTZ, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 245574		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274		N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274		N	-0-		-0-

ELOISE, W. (NEISSER 6865)		28666 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
MOSCATELLI		WELL #: 2		RRCID -> 225064		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6792 - 6796		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ELOISE, W. (NEISSER 6950)		28666 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
MOSCATELLI		WELL #: 1A		RRCID -> 208014		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6894 - 6898		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EMMA HAYNES (RECKLAW) SIRTEX OIL IND. HAYNES, EMMA		28919 250 784955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WELL #:		1 U		RRCID -> 001528		COMPL. DATE 01/29/1958		TOTAL DEPTH 5619		PERF. 7358 - 7366	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) SPRI OIL & GAS, LLC WORLEY GU		28919 725 810527		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GOLIAD			
WELL #:		3		RRCID -> 282440		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 13510		PERF. 11186 - 11474	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	7750 N	3170	-0-	-4580 B	22761	814 1	2338 2	Y	16	16 1	13
06	7500 N	3761	-0-	-3739 B	19022	18 9	907 1	Y	11	12 1	12
07	0	3583	-0-	3583 B	22605	12 9	878 1	Y	13	9 1	16
08	7750 N	3297	-0-	-4453 B	18152	14 9	867 1	Y	4	13 1	7
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			18152		4 9					
09	7500 N	3142	-0-	-4358 B	13794	829 1	2304 2	Y	8	11 1	4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	13794	9 9		Y	NO RPT		4

ENKE (MIOCENE 2100) NELSON, JAMES L. HENKE, E.		29129 222 604295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WELL #:		1		RRCID -> 083153		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2273 - 2319	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) EOG RESOURCES, INC. CEI UNIT		29247 265 253162		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES			
WELL #:		4H		RRCID -> 269147		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 9711 - 13770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	485 2	103 4	Y	55	38 0	38
06	630 N	527	-0-	-103	-0-	61 9	346 2	Y	78	91 0	25
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	86 9	4 1	Y	100	90 0	35
08	651 N	487	-0-	-164	-0-	187 4	110 9	Y	74	80 0	29
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	1 1	330 2	Y	57	54 0	32
*10	775 N	403	-0-	-372	-0-	75 4	81 9	Y	24	45 0	11
						8 1	375 2				
						92 4	63 9				
						10 1	340 2				
						27 4	26 9				

OKY INVESTMENTS, INC. RAPIDO		621092		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES			
WELL #:		1		RRCID -> 177622		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8837 - 8880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESPERANZA (TIPS)		29361 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
FITZHENRY		WELL #: 1R		RRCID -> 283367		COMPL. DATE 08/09/2017		TOTAL DEPTH 16552 PERF.10164 - 10250		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4309 #	1120	-0-	-3189	-0-	149 1	945 2	N	24	149
06	4170 #	811	-0-	-3359	-0-	102 1	689 2	N	18	167
07	3875 #	712	-0-	-3163	-0-	122 1	577 2	N	12	179
08	2883 #	680	-0-	-2203	-0-	139 1	517 2	N	22 161 1	40
09	1770 #	646	-0-	-1124	-0-	138 1	502 2	N	5	45
10	1116 #	83	-0-	-1033	-0-	46 1	34 2	N	3	48

ESPERANZA (WILCOX 7800)		29361 284		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
SIBLEY ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 269091		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ESPERANZA (YEGUA)		29361 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
SIBLEY ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 175908		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESPERANZA (3150)		29361 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166								
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 10		RRCID -> 212772		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESPERANZA (8800)		29361 861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
GARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 281638		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESPERANZA (8800) //CONT.// 29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	16957 #	16727	-0-	-230	-0-	16306	2	421	9	N	383	353	1	154
06	18540 #	16666	-0-	-1874	-0-	16416	2	250	9	N	227	355	1	26
07	19158 #	15755	-0-	-3403	-0-	15451	2	304	9	N	276	183	1	119
08	17856 #	13117	-0-	-4739	-0-	12875	2	242	9	N	220	169	1	170
09	16680 #	16221	-0-	-459	-0-	15938	2	283	9	N	257	375	1	52
*10	17615 R	17615	-0-	-0-	-0-	17257	2	358	9	N	325	354	1	23

ESPERANZA (12000 SAND) 29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 SIBLEY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

FAGAN (MATT 2150) 29938 082 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 KENTUCKY-FAGAN WELL #: 7 RRCID -> 163811 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAGAN (1900) 29938 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MARAN OIL COMPANY 525340
 ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 269190 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	185	1	30	2	N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	185	1	47	2	N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	185	1	39	2	N	-0-			-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	185	1	456	2	N	-0-			-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	180	1	418	2	N	-0-			-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	185	1	391	2	N	-0-			-0-
08	651 N	495	-0-	-156	-0-	135	1	360	2	N	-0-			-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	170	1	498	2	N	-0-			-0-
*10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	185	1	460	2	N	-0-			-0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 MARAN OIL COMPANY 525340
 MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 MARAN OIL COMPANY 525340
 ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	185	1	580	2	N	-0-					-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	180	1	553	2	N	-0-					-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	185	1	569	2	N	-0-					-0-
08	775 N	578	-0-	-197	-0-	135	1	443	2	N	-0-					-0-
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	170	1	679	2	N	-0-					-0-
*10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	185	1	564	2	N	-0-					-0-

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	185	1	349	2	N	-0-					-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	180	1	332	2	N	-0-					-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	185	1	300	2	N	-0-					-0-
08	527 N	380	-0-	-147	-0-	135	1	245	2	N	-0-					-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	170	1	425	2	N	-0-					-0-
*10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	185	1	340	2	N	-0-					-0-

FAGAN (3570) 29938 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MARAN OIL COMPANY 525340
 MARY ALICE ANDERSON ET AL -A- WELL #: A 14 RRCID -> 282259 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3556 - 3559

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7812	7741	-0-	-71	-0-	114	1	7627	2	N	-0-					-0-
06	7560	7318	-0-	-242	-0-	108	1	7210	2	N	-0-					-0-
07	7812	7085	-0-	-727	-0-	105	1	6980	2	N	-0-					-0-
08	7812	5660	-0-	-2152	-0-	84	1	5576	2	N	-0-					-0-
09	7530 #	6870	-0-	-660	-0-	102	1	6768	2	N	-0-					-0-
10	7750 #	7364	-0-	-386	-0-	109	1	7255	2	N	-0-					-0-

FAGAN (8050)		29938 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ANDERSON OIL LTD.		022499											
FAGAN M		WELL #: 10		RRCID -> 277256		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

FANNIN (CATAHOULA)		30173 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197											
PHELPS		WELL #: 1		RRCID -> 230688		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 2689					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (3180)		30175 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820											
PREISS, ARLIS		WELL #: 2		RRCID -> 147627		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277					
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
06		480 N	307	-0-	-173	-0-	307 2		N	-0-			-0-
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			-0-
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (3650)		30175 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
MERCY OIL AND GAS, LP		560765											
HAUSMANN		WELL #: 1		RRCID -> 229087		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FANNIN, NORTH (3750)		30175 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
KTC OIL ENTERPRISES, LLC		478412											
PRIESS, A.		WELL #: 2		RRCID -> 141226		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814					
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (3960)		30175 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CLARON CORPORATION		158276									
HANLEY, MABEL ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	124170	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 3966 - 3969		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FANNIN, SOUTH (TAG)		30178 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
RIVER RANCH E		WELL #:	11	RRCID ->	200058	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	4600 PERF. 2644 - 2648		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.		931338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
RICHARDSON, LOYD		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	110622	COMPL. DATE	06/05/1986	TOTAL DEPTH	4715 PERF. 2531 - 2534		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FANNIN, SOUTH (TOBY)		30178 103		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
A & R RESOURCES		000578									
PARKS		WELL #:	2	RRCID ->	151587	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	2322 PERF. 1880 - 1885		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FANT (WILCOX 9500)		30185 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK			
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732									
GEORGE WEST ESTATE		WELL #:	6 U	RRCID ->	104083	COMPL. DATE	01/30/1983	TOTAL DEPTH	10666 PERF. 9432 - 9497		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-

FANT (WILCOX 9500) //CONT.// 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK															
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922															
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788															
05		867 N	867	-0-	-0-	B	-0-	836	3	31	9	N	28		203
06		690 N	655	-0-	-35	B	-0-	655	3			N	-0-	178 1	25
07		776 N	776	-0-	-0-	B	-0-	763	3	13	9	N	12		37
08		868 N	838	-0-	-30	B	-0-	813	3	25	9	N	23		60
09	01														
09		766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	731	3	35	9	N	32		92
*10		831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	813	3	18	9	N	16		108
FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922															
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928															
05		2230 N	2230	-0-	-0-		-0-	2157	3	73	9	N	66	177 1	23
06		2164 N	2164	-0-	-0-		-0-	2131	3	33	9	N	30		53
07		2306 N	2306	-0-	-0-		-0-	2238	3	68	9	N	62		115
08		2200 N	2200	-0-	-0-		-0-	2154	3	46	9	N	42		157
09		2182 N	2182	-0-	-0-		-0-	2101	3	81	9	N	74	189 1	42
*10		2194 N	2194	-0-	-0-		-0-	2137	3	57	9	N	52		94
BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560															
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		15
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		15
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		15
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		15
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		15
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		15
PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

FANT (WILCOX 10200)		30185 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732							
GEORGE WEST ESTATE		WELL #: 6 L		RRCID -> 104082		COMPL. DATE 01/27/1983		TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922						CNTY: LIVE OAK	
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 3 L		RRCID -> 103176		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-

FANT, S. (WILCOX 10760)		30187 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922							
PAWLIK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 098582		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

FANT, S. (WILCOX 11300)		30187 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922							
GEFFERT GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 A		RRCID -> 112470		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 11454 PERF. 8388 - 8766	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PAWLIK GU1		WELL #: 3		RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563	
05	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	3	N	-0-
06	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	3	N	-0-
07	527 N	344	-0-	-183	-0-	344	3	N	-0-
08	465 N	323	-0-	-142	-0-	323	3	N	-0-
09	450 N	350	-0-	-100	-0-	350	3	N	-0-
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-

FENNER (4120)		30635 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
BREITBURN OPERATING L.P.		090732							
FENNER-BRIDGE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141934		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
RIEMENSCHNEIDER		WELL #:	1	RRCID ->	192476	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	15950	PERF.13290 - 13296		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
JACOB GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
JACOB GAS UNIT		2		198574		06/12/2003		16093		14587 - 14607		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBS GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
JACOBS GAS UNIT		1		204033		03/19/2004		15430		14454 - 14706		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMA		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
PARMA		1		235537		04/03/2008		16800		13306 - 16542		
05	6262 X	5376	-0-	-886	-0-	5376	2	N	-0-			-0-
06	6060 X	5098	-0-	-962	-0-	5098	2	N	-0-			-0-
07	5704 X	5098	-0-	-606	-0-	5098	2	N	-0-			-0-
08	5673 X	5059	-0-	-614	-0-	5059	2	N	-0-			-0-
09	5490 X	5202	-0-	-288	-0-	5202	2	N	-0-			-0-
10	5363 X	5018	-0-	-345	-0-	5018	2	N	-0-			-0-

GOEHRING, ROBERT F.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
GOEHRING, ROBERT F.		1		238153		07/22/2018		16245		11874 - 12384		
05	5394 X	3799	-0-	-1595	-0-	3787	2	12 9	N	11		143
06	5220 X	3518	-0-	-1702	-0-	3510	2	8 9	N	7		150
07	4433 X	3723	-0-	-710	-0-	3709	2	14 9	N	13		163
08	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4077	2	15 9	N	14		177
09	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4059	2	3 9	N	3		180
*10	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4264	2	8 9	N	7	156 1	31

PARMA		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
PARMA		2		241972		02/28/2008		16764		15946 - 16484		
05	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-		91
06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-		91
07	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-		91
08	403 X	327	-0-	-76	-0-	327	2		N	-0-		91
09	490 X	490	-0-	-0-	-0-	465	2	25 9	N	23		114
*10	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-		114

OIL AND GAS DIVISION

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		//CONT.// 30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
JACOB		WELL #: 6		RRCID -> 243880		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOB		WELL #: 5		RRCID -> 247298		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952								
05	6789 X	4714	-0-	-2075	-0-	4707	2	7	9	N	6					148
06	5970 X	5001	-0-	-969	-0-	4999	2	2	9	N	2					150
07	5642 X	4626	-0-	-1016	-0-	4617	2	9	9	N	8					158
08	5425 X	4175	-0-	-1250	-0-	4169	2	6	9	N	5					163
09	5010 X	4264	-0-	-746	-0-	4221	2	43	9	N	39					202
10	5177 X	4112	-0-	-1065	-0-	4106	2	6	9	N	5	174	1			33

ENGEL		WELL #: 1		RRCID -> 285644		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378								
05	107384 X	80000	-0-	-27384	-0-	79738	2	262	9	N	238					330
06	98280 X	72328	-0-	-25952	-0-	72292	2	36	9	N	33	170	1			193
07	92287 X	71996	-0-	-20291	-0-	71722	2	274	9	N	249	172	1			270
08	90148 X	69114	-0-	-21034	-0-	69075	2	39	9	N	35	185	1			120
09	81000 X	69203	-0-	-11797	-0-	69073	2	130	9	N	118					238
10	80011 X	67945	-0-	-12066	-0-	67848	2	97	9	N	88	176	1			150

ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 286327		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452								
05	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	8804	2	65	9	N	59	172	1			92
06	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7856	2	55	9	N	50					142
07	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7611	2	58	9	N	53					195
08	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7120	3	45	9	N	41	171	1			65
09	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7118	3	77	9	N	70					135
*10	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6879	2	50	9	N	45					180

ENGEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 287059		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 13014								
05	320378 X	14346	-0-	-306032	-0-	14300	2	46	9	N	42					157
06	505860 X	12370	-0-	-493490	-0-	12335	2	35	9	N	32					189
07	522722 X	11728	-0-	-510994	-0-	11697	2	31	9	N	28					217
08	522722 X	10937	-0-	-511785	-0-	10887	2	50	9	N	45	171	1			91
09	505860 X	10673	-0-	-495187	-0-	10553	2	120	9	N	109					200
10	522722 X	10110	-0-	-512612	-0-	10099	2	11	9	N	10					130

FLASH GORDON (3490)		31226 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
AMPAK OIL COMPANY		020463														
WINGO		WELL #: 1		RRCID -> 219622		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)															
ENSIGN OPERATING LLC															
JOHNSON GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	64	-0-	64	64	64	3			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	64	64				N	NO RPT			-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654															
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	362	3	7	9	Y	6			110
06		510 N	354	-0-	-156	-0-	354	3			Y	-0-			110
07		341 N	218	-0-	-123	-0-	218	3			Y	-0-			110
08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-			110
09		360 N	327	-0-	-33	-0-	321	3	6	9	Y	5			115
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			115

FLYING -M- (FRIO 4925)															
BLUE WING ENERGY, INC.															
GREER															
WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORT MERRILL (YEGUA)															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															
FREEMAN															
WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			184
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			184
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			184
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			184
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			184
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			184

FT. MERRILL, NORTH (11800)															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															
FREEMAN															
WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221															
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

JAMEX, INC.															
ACE WALKER NO.1															
WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289															
05		8773 X	163	-0-	-8610	-0-	163	2			N	-0-			270
06		8670 X	282	-0-	-8388	-0-	282	2			N	-0-			270
07		8959 X	2331	-0-	-6628	-0-	96	1	2235	2	N	-0-			270
08		15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	521	1	14918	2	N	-0-			270
*09		14813 X	14813	-0-	-0-	-0-	526	1	14287	2	N	-0-			270
10		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			270

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

05	2821 X	76	-0-	-2745	-0-	76	2			N	-0-					137
06	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					137
07	15383 X	15383	-0-	-0-	-0-	633	1	14750	2	N	-0-					137
08	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	334	1	9567	2	N	-0-					137
*09	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	307	1	8335	2	N	-0-					137
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					137

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

05	7905 X	3997	-0-	-3908	-0-	3980	2	17	9	N	15					210
06	7980 X	6911	-0-	-1069	-0-	6911	2			N	-0-					210
07	11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	473	1	11028	2	N	-0-					210
08	10354 X	10108	-0-	-246	-0-	341	1	9767	2	N	-0-					210
09	10020 X	9103	-0-	-917	-0-	323	1	8780	2	N	-0-					210
10	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					210

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
06	240 N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					40
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-					40
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					40
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	2	N	-0-					40
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					40

FORTITUDE (800) 32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE

TYLER, EARL W. 875243
 STOLTZFUS, C. B. WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8534 - 8669

05	62846 X	62846	-0-	-0-	-0-	61628	2	1218	9	N	1107	948	1			457
06	61570 X	61570	-0-	-0-	-0-	60101	2	1469	9	N	1335	1316	1			476
07	56002 X	56002	-0-	-0-	-0-	54812	2	1190	9	N	1082	1324	1			234
08	62316 X	62316	-0-	-0-	-0-	61197	2	1119	9	N	1017	947	1			304
*09	57703 X	57703	-0-	-0-	-0-	56716	2	987	9	N	897	748	1			453
10	48980 X	NO RPT	-0-	-48980	-0-					N	NO RPT					453

FRANCITAS (-A- SAND)														
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC														
LOVETT ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCITAS (F-15-A)														
GARRISON LTD.														
LOVETT														
WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490														
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRANCITAS (F-16)														
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC														
LOVETT EST.														
WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCITAS (FRIO 8600)														
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC														
GRESHAM GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618														
05	1507 N	1507	-0-	-0-	B	-0-	563	1	929	2	N	14		85
06	1417 N	1417	-0-	-0-	B	-0-	544	1	873	2	N	-0-		85
07	1512 N	1512	-0-	-0-	B	-0-	529	1	983	2	N	-0-		85
08	1507 N	1507	-0-	-0-	B	-0-	652	1	855	2	N	-0-		85
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1371 N	1371	-0-	-0-	B	-0-	637	1	734	2	N	-0-		85
*10	1371 N	1371	-0-	-0-	B	-0-	637	1	734	2	N	-0-		85

TRULL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681														
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		133
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		133
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		133
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		133
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		133
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		133

FRANCITAS (FRIO 8600) //CONT.// 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON																
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576																
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				72
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				72
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				72
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				72

FRANCITAS (MIOCENE B) 32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON																
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867																
HERLIN, JEAN T. WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867																

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT				-0-

FRANCITAS, SOUTH (9,850) 32538 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548																
WEED, J. F. WELL #: 20 RRCID -> 234410 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9650 - 9656																

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548																
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037																

05	7939	X	7939	-0-	-0-		-0-	7356	2	583	9	N	530	547	1	312
06	7732	X	7732	-0-	-0-		-0-	7024	2	708	9	N	644	541	1	415
07	1240	X	-0-	-0-	-1240		-0-					N	454	543	1	326
08	1240	X	-0-	-0-	-1240		-0-					N	386	183	1	529
09	6716	X	6716	-0-	-0-		-0-	6280	2	436	9	N	396	710	1	215
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240		-0-					N	NO RPT			215

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883																
TRIAL WELL #: 1 RRCID -> 281213 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815																

05	93	N	58	-0-	-35		-0-	22	1	36	3	N	-0-			-0-
06	90	N	71	-0-	-19		-0-	18	1	53	3	N	-0-			-0-
07	93	N	72	-0-	-21		-0-	27	1	45	3	N	-0-			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-		-0-	32	1	141	3	N	-0-			-0-
09	809	N	809	-0-	-0-		-0-	160	1	649	3	N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRED LONG (HOCKLEY 3850)		//CONT.//		32811 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
LONG, FRED E. LONG				507647								
		WELL #:		8	RRCID ->	197467	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	4011 PERF. 3724 - 3731		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FREEMAN (PETTUS 4600)				32907 760	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION RAPP				216748								
		WELL #:		1	RRCID ->	232252	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4690 - 4694		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033	N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033	N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033	N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033	N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033	N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033	N	NO RPT			-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277			CNTY: LIVE OAK					
SMITH, M. E.												
		WELL #:		1	RRCID ->	188222	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	5730 PERF. 4827 - 4842		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			104
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			104
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			104
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			104
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			104
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			104

FREEMAN (YEGUA 5069)				32907 865	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION RAPP				216748								
		WELL #:		1	RRCID ->	277276	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5373 - 5373		
05		7099 #	3410	-0-	-3689	-0-	274 1 75 9	3061 3	N	68		152
06		6660 #	2908	-0-	-3752	-0-	250 1 54 9	2604 3	N	49		201
07		4867 #	3029	-0-	-1838	-0-	273 1 43 9	2713 3	N	39	177 1	63
08		4402 #	1949	-0-	-2453	-0-	209 1 40 9	1700 3	N	36		99
09		3360 #	2940	-0-	-420	-0-	267 1 37 9	2636 3	N	34		133
10		3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-			N	36		169

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)				33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BUFFCO PRODUCTION INC. SIXJAY				106406								
		WELL #:		1	RRCID ->	124560	COMPL. DATE	05/22/1987	TOTAL DEPTH	12600 PERF.12342 - 12451		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
REIFFERT-THOMAS G.U. #1		WELL #:		2	RRCID -> 174104	COMPL. DATE 01/22/1999	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14145	- 14151			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
D AND J OPERATING, LLC				196231								
REIFFERT-THOMAS G. U. #1		WELL #:		1	RRCID -> 171298	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 14622	PERF.13242	- 13749			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
FRIAR-THOMAS G. U. #2		WELL #:		1	RRCID -> 174683	COMPL. DATE 12/07/1998	TOTAL DEPTH 13575	PERF.11853	- 12963			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
REIFFERT -A- G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 173618	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 15075	PERF.14184	- 14190			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
REMORA OPERATING, LLC				701613								
BLACKWELL TRUST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 212281	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 13900	PERF.10483	- 12726			
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 3	N	-0-			28
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			28
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			28
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
BLACKWELL TRUST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 217905	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 13450	PERF.12706	- 13239			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613													
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	713 N	387	-0-	-326	-0-	36	1	350	3	N	1		202
						1	9						
06	690 N	545	-0-	-145	-0-	56	1	488	3	N	1		203
						1	9						
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	N	1	2 1	202
						1	9						
08	372 N	173	-0-	-199	-0-	21	1	152	3	N	-0-		202
09	540 N	324	-0-	-216	-0-	37	1	286	3	N	1	2 1	201
						1	9						
10	341 N	151	-0-	-190	-0-	16	1	134	3	N	1		202
						1	9						

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986													
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		82
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		82
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	447	3	N	1	3 1	80
						1	9						
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	N	-0-		80
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	N	-0-	1 1	79
10	372 N	54	-0-	-318	-0-	6	1	48	3	N	-0-		79

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181													
05	3503 X	3055	-0-	-448	-0-	287	1	2757	3	N	10		165
						11	9						
06	3390 X	3103	-0-	-287	-0-	315	1	2775	3	N	12		177
						13	9						
07	3410 X	3218	-0-	-192	-0-	246	1	2963	3	N	8	19 1	166
						9	9						
08	3410 X	2431	-0-	-979	-0-	287	1	2091	3	N	48		214
						53	9						
09	3090 X	2778	-0-	-312	-0-	317	1	2447	3	N	13	17 1	210
						14	9						
10	3224 X	3154	-0-	-70	-0-	327	1	2815	3	N	11		221
						12	9						

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922													
05	2232 X	2206	-0-	-26	-0-	207	1	1991	3	N	7		197
						8	9						
06	2280 X	2184	-0-	-96	-0-	222	1	1955	3	N	6		203
						7	9						
07	2356 X	2256	-0-	-100	-0-	172	1	2067	3	N	15	13 1	205
						17	9						
08	2356 X	1497	-0-	-859	-0-	179	1	1305	3	N	12		217
						13	9						
09	2190 X	1420	-0-	-770	-0-	162	1	1250	3	N	7	9 1	215
						8	9						
10	2263 X	1520	-0-	-743	-0-	157	1	1354	3	N	8		223
						9	9						

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																	
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448																	
05		27652 X	27051	-0-	-601	-0-	2531	1	24319	3	N	183	180	1			677
							201	9									
06		26760 X	24324	-0-	-2436	-0-	2466	1	21687	3	N	155					832
							171	9									
07		27652 X	24993	-0-	-2659	-0-	1902	1	22915	3	N	160	320	1			672
							176	9									
08		27063 X	17177	-0-	-9886	-0-	2065	1	15025	3	N	79					751
							87	9									
09		26190 X	23785	-0-	-2405	-0-	2706	1	20873	3	N	187	326	1			612
							206	9									
10		27063 X	23191	-0-	-3872	-0-	2389	1	20589	3	N	194					806
							213	9									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986																	
05		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					82
06		5220 X	313	-0-	-4907	-0-	32	1	281	3	N	-0-					82
07		5394 X	3241	-0-	-2153	-0-	248	1	2993	3	N	-0-					82
08		2139 X	1465	-0-	-674	-0-	177	1	1288	3	N	-0-					82
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					82
10		3255 X	16	-0-	-3239	-0-	2	1	14	3	N	-0-					82

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784																	
05		186 N	138	-0-	-48	-0-	13	1	125	3	N	-0-					1
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	N	-0-					1
07		124 N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	3	N	-0-					1
08		124 N	31	-0-	-93	-0-	4	1	27	3	N	-0-					1
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	3	N	-0-					1
*10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	-0-					1

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1042	2	3	9	N	3					65
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	906	2	17	9	N	15					80
07	1023 N	853	-0-	-170	-0-	820	2	33	9	N	30					110
08	1023 N	948	-0-	-75	-0-	926	2	22	9	N	20					130
09	930 N	819	-0-	-111	-0-	805	2	14	9	N	13					143
*10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	846	2	25	9	N	23					166

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	999	2	14	9	N	13					130
06	600 N	383	-0-	-217	-0-	359	2	24	9	N	22					152
07	1054 N	225	-0-	-829	-0-	212	2	13	9	N	12					164
08	1023 N	787	-0-	-236	-0-	778	2	9	9	N	8					172
*09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	855	2	10	9	N	9					181
*10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	948	2	11	9	N	10					191

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NELSON, JAMES L. 604295
TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GABRYSCH (5450)		33603 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BSE PRODUCTION CO.		104965										
GABRYSCH		WELL #:		RRCID -> 281456		COMPL. DATE 11/11/2016		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6386 #	5119	-0-	-1267	-0-	5119 2		N	-0-			42
06	6180 #	4763	-0-	-1417	-0-	4763 2		N	-0-			42
07	6324 #	4192	-0-	-2132	-0-	4192 2		N	-0-			42
08	5611 #	4002	-0-	-1609	-0-	4002 2		N	-0-	42 1		-0-
09	5245 R	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2		N	-0-			-0-
*10	5222 R	5222	-0-	-0-	-0-	5222 2		N	-0-			-0-

GABRYSCH (6290)		33603 532		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BSE PRODUCTION CO.		104965										
HLLLYER, MAUDE K.		WELL #:		RRCID -> 258175		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300				
05	5921 #	5865	-0-	-56	-0-	5865 2		N	-0-			-0-
06	5730 #	5726	-0-	-4	-0-	5726 2		N	-0-			-0-
07	6169 #	4937	-0-	-1232	-0-	4937 2		N	-0-			-0-
08	6169 #	2916	-0-	-3253	-0-	2916 2		N	-0-			-0-
09	5970 #	5174	-0-	-796	-0-	5174 2		N	-0-			-0-
10	5921 #	5192	-0-	-729	-0-	5192 2		N	-0-			-0-

GAFFNEY (5540, N W)		33638 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
BLANCA SHAY		WELL #:		RRCID -> 245564		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5436 - 5442				
05	3007 #	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			-0-
06	2910 #	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-			-0-
07	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAFFNEY, SW. (4900)		33648 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
HENNIG		WELL #:		RRCID -> 263354		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750				
05	3410 X	3116	-0-	-294	-0-	3116 2		N	-0-			56
06	3270 X	3162	-0-	-108	-0-	3162 2		N	-0-			56
07	3255 X	3023	-0-	-232	-0-	3023 2		N	-0-			56
08	3224 X	3076	-0-	-148	-0-	3076 2		N	-0-			56
*09	3150 X	3043	-0-	-107	-0-	3043 2		N	-0-			56
10	3255 X	3061	-0-	-194	-0-	3061 2		N	-0-			56

GAMBLE GULLY (LULING)		33881 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833										
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #:		RRCID -> 185068		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228				
05	14B DENY	84	-0-	84	84	84 99		N	-0-			14
06	H15 VIOL	95	-0-	95	179	95 2		N	-0-			14
07	H15 VIOL	127	-0-	127	306	127 2		N	-0-			14
08	325 R	19	-0-	-306	-0-	19 2		N	-0-			14
09	210 #	27	-0-	-183	-0-	27 2		N	-0-			-0-
10	124 #	30	-0-	-94	-0-	30 2		N	-0-			14

KOEMEL		WELL #:		RRCID -> 221538		COMPL. DATE 08/11/1980		TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)															
DIRKS PETROLEUM COMPANY															
GROSSMAN, SIMON															
33881 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
220833															
WELL #: 1 RRCID -> 071443 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND)															
DIRKS PETROLEUM COMPANY															
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5															
33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
220833															
WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)															
DIRKS PETROLEUM COMPANY															
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1															
33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
220833															
WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1															
WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE)															
NEWTON CORP.,THE															
RAY, T.															
33883 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
608609															
WELL #: 3A RRCID -> 151835 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11788 - 11824															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100)															
DIRKS PETROLEUM COMPANY															
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5															
33883 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
220833															
WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2015	#	400	-0-	-1615	-0-	400	99		Y	-0-				86
06	1950	#	200	-0-	-1750	-0-	200	2		Y	-0-				86
07	1612	#	200	-0-	-1412	-0-	200	2		Y	-0-				86
08	1612	#	350	-0-	-1262	-0-	350	2		Y	-0-				86
09	390	#	300	-0-	-90	-0-	300	2		Y	-0-				-0-
10	403	#	336	-0-	-67	-0-	336	2		Y	-0-				86

GAMBLE GULLY, SW. (7100) //CONT.// 33883 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 NEWTON CORP.,THE 608609
 RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (FRIO 4-D)		33889 507		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
BURES		WELL #:	1	RRCID ->	250099	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5725 - 5733	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (FRIO 6620)		33889 564		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP		523628										
MCCRORY		WELL #:	1 T	RRCID ->	123162	COMPL. DATE	12/15/1986	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6621 - 6624	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (S-4)		33889 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
ROSS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	047144	COMPL. DATE	08/14/1969	TOTAL DEPTH	5090	PERF.	4090 - 4095	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (V-3)		33889 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
HULTQUIST, M.		WELL #:	8 J	RRCID ->	036257	COMPL. DATE	12/10/1972	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7604 - 7609	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (V-5)		33889 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
LA SILLIMAN		WELL #:	16	RRCID ->	273439	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	7830 - 7845	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
 MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (3800) 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 ROSS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 001647 COMPL. DATE 11/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (3800)		//CONT.//		33889 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996									
MAGGIE BRANCH		WELL #:		4	RRCID ->	143857	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	3858 - 3862	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		12 H	RRCID ->	254064	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	3792 - 3796	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GANADO (3900)		33889 839		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC		452996											
TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #:		27	RRCID ->	093193	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	5513	PERF.	3896 - 3902	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		19F	RRCID ->	096099	COMPL. DATE	11/03/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	3888 - 3894	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO (4000)		33889 845		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC		452996											
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	001653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4042 - 4048	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		22F	RRCID ->	181982	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4036 - 4046	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO (4170) 33889 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
KD ENERGY, LLC 452996															
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 22 H RRCID -> 092873 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4172 - 4176															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON															
KD ENERGY, LLC 452996															
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264															

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
MAMEROW ENERGY CORP 523628															
MCCRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440															

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
KD ENERGY, LLC 452996															
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617															

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391															
MAURITZ, T. N. WELL #: 6 RRCID -> 085592 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682															

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672															

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GANADO, WEST (5100)		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
SPACEK, FRANK		WELL #:	11	RRCID ->	158569	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	6612 PERF. 5110 - 5115							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GANADO, WEST (5150)		33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
KURETSCH, RAYMOND		WELL #:	2A	RRCID ->	180960	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	6105 PERF. 5154 - 5159							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GANADO, WEST (5200)		33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
POWERS, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	155075	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6332 PERF. 5210 - 5216							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRAVENS, E.T.		WELL #:	8	RRCID ->	155877	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	6400 PERF. 5192 - 5198							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAURTIZ, T.N.		WELL #:	7	RRCID ->	164450	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	6512 PERF. 5164 - 5172							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GANADO, WEST (5900)		33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
MAURITZ, T.N.		WELL #:	8	RRCID ->	148417	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	6457 PERF. 5867 - 5873							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GARCITAS CREEK (6032)														
FIELD PETROLEUM CORP.														
GARCITAS RANCH "A"														
33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
266906														
WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05		22072	19637	-0-	-2435	-0-	18923 2	714 9		N	649	713 1		112
06		21360	12956	-0-	-8404	-0-	12517 2	439 9		N	399	357 1		154
07		22072	16270	-0-	-5802	-0-	15610 2	660 9		N	600	531 1		223
08		21607 #	18939	-0-	-2668	-0-	18220 2	719 9		N	654	684 1		193
09		20910 #	15986	-0-	-4924	-0-	15318 2	668 9		N	607	503 1		297
*10		21137 R	21137	-0-	-0-	-0-	20364 2	773 9		N	703	742 1		258

GARDEN (MIDDLE WILCOX)														
VISION OIL AND GAS LLC														
HELM - ARBURN UNIT														
33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
886198														
WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			Y	-0-			21
08	DLQ	G-10	206	-0-	206	-0-	206 2			Y	-0-			21
09	DLQ	G-10	140	-0-	140	-0-	137 2	3 9		Y	3			24
*10		414 N	68	-0-	-346	-0-	68 2			Y	-0-			24

GREEN, HELEN														
WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			44
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-			44
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-			44
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2			N	-0-			44
*10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2			N	-0-			44

PETERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELM-ARBURN UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
08	DLQ	G-10	9	-0-	9	-0-	9 2			Y	-0-			48
09	DLQ	G-10	22	-0-	22	-0-	31 2			Y	-0-			48
*10		34 N	3	-0-	-31	-0-	3 2			Y	-0-			48

GARRETT (WILCOX A-1)		34028 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
FRANK GU		WELL #: 4		RRCID -> 281354		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6300 #	4997	-0-	-1303	-0-	323 1	4626 2	N	44 6 1	97
*05	6417 #	5078	-0-	-1339	-0-	346 1	4690 2	N	38 6 1	129
06	6090 #	2210	-0-	-3880	-0-	156 1	2041 2	N	12 11 1	130
07	5735 #	2284	-0-	-3451	-0-	165 1	2102 2	N	15 38 1	107
08	5208 #	4517	-0-	-691	-0-	230 1	4252 2	N	32 5 1	134
09	5040 #	4837	-0-	-203	-0-	50 1	4751 2	N	33 134 1	33
10	5115 #	4595	-0-	-520	-0-	49 1	4507 2	N	35 6 1	62

GATA (WILCOX 10,600)		34176 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
BARNES, LEON		WELL #: 6-U		RRCID -> 178858		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)		34176 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548								
HOBBES		WELL #: 1		RRCID -> 262027		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2017 - P/A 09/01/17										

GATA (WILCOX 11,800 SAND)		34176 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
BARNES, LEON		WELL #: 3		RRCID -> 198831		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BARNES, LEON		WELL #: 2		RRCID -> 253217		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717		
05	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	664 1	2163 2	Y	-0-	-0-
06	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	673 1	2110 2	Y	-0-	-0-
07	2821 N	2753	-0-	-68	-0-	631 1	2122 2	Y	-0-	-0-
08	2821 N	2572	-0-	-249	-0-	561 1	2011 2	Y	-0-	-0-
09	2790 N	2547	-0-	-243	-0-	601 1	1946 2	Y	-0-	-0-
*10	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	752 1	2075 2	Y	-0-	-0-

GATA (WILCOX 12500)										34176 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA	
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC										489720					
BAKER-BARNES										WELL #: 2	RRCID -> 177891	COMPL. DATE 02/22/2000	TOTAL DEPTH 12820	PERF.12538	- 12750
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6

BAKER-BARNES										WELL #: 1	RRCID -> 179898	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 14554	PERF.12448	- 12482
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT				25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT				25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT				25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT				25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT				25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT				25

XTO ENERGY INC.										945936					
BARNES, LEON										WELL #: 2	RRCID -> 174114	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 14365	PERF.11806	- 12064
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BARNES, LEON										WELL #: 3	RRCID -> 174746	COMPL. DATE 12/23/2003	TOTAL DEPTH 12670	PERF.11830	- 12510
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	189	1	614	2	Y	-0-				-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	202	1	632	2	Y	-0-				-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	210	1	707	2	Y	-0-				-0-
08	806 N	671	-0-	-135	-0-	146	1	525	2	Y	-0-				-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	198	1	642	2	Y	-0-				-0-
10	930 N	792	-0-	-138	-0-	211	1	581	2	Y	-0-				-0-

BARNES, LEON										WELL #: 4	RRCID -> 174748	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 12640	PERF.12290	- 12356
05	5580 X	4665	-0-	-915	-0-	1071	1	3487	2	Y	97				291
						107	9								
06	5400 X	4434	-0-	-966	-0-	1063	1	3330	2	Y	37	176	1		152
						41	9								
07	5797 X	5613	-0-	-184	-0-	1279	1	4304	2	Y	27				179
						30	9								
08	5797 X	4816	-0-	-981	-0-	1034	1	3704	2	Y	71	178	1		72
						78	9								
09	5610 X	5342	-0-	-268	-0-	1253	1	4054	2	Y	32				104
						35	9								
10	5611 X	4129	-0-	-1482	-0-	1087	1	2998	2	Y	40				144
						44	9								

BARNES, LEON										WELL #: 6-L	RRCID -> 177114	COMPL. DATE 01/17/2000	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12373	- 12437
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATA (14,100 SAND) 34176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 BARNES WELL #: 1 RRCID -> 247281 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
 CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
 CANFIELD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 262232 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6676 - 6859

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	103	1			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2019 - P/A 04/30/19																

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	5	2	1	9	N	1				94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1				95
07	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	584	2	1	9	N	1				96
08	6 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				96
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				96
10	589 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				96

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	5	2	1	9	N	1				64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				64
08	6 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				64
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				64
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				64

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) 34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 E. & R. OIL COMPANY 238614
 NELSON, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.)				34501 180	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
DOS HOMBRES				WELL #: 1 B	RRCID -> 201438	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 6399	-		6430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01		2511 N	532	-0-	-1979	-0-	515 2	17 9	N	15		61	
*02		1932 N	844	-0-	-1088	-0-	823 2	21 9	N	19		80	
*03		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1277 2	23 9	N	21		101	
04		810 N	545	-0-	-265	-0-	530 2	15 9	N	14		115	
05		1612 N	19	-0-	-1593	-0-	8 2	11 9	N	10		125	
06		1710 N	990	-0-	-720	-0-	987 2	3 9	N	3		128	
07		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-		128	
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		128	
09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1319 2	6 9	N	5		133	
*10		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2260 2	12 9	N	11		144	

GEORGE WEST, WEST (7300)				34501 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
PRIDE ENERGY COMPANY				677050									
WEST, GEORGE ESTATE				WELL #: 5	RRCID -> 155947	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 11526	PERF. 7329	-		7339		
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-	
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		-0-	
07		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-		-0-	
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-		-0-	
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-		-0-	
10		1364 N	1322	-0-	-42	-0-	1322 2		N	-0-		-0-	

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX)				34501 810	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732									
WEST, GEORGE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 040776	COMPL. DATE 12/03/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GEORGE WEST, WEST (7900)				34501 900	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: LIVE OAK		
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931									
ARTHUR RICHTER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 001712	COMPL. DATE 09/09/1954	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7890	-		7916		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GEORGE WEST, WEST (8300)				34501 950	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707									
WEST, GEORGE ESTATE				WELL #: 3 U	RRCID -> 083676	COMPL. DATE 03/21/2006	TOTAL DEPTH 8837	PERF. 8324	-		8344		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19	

GEORGE WEST, WEST (8500)		34501 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922										
BRYSCH, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 177942		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8456 - 8988		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		465 N	168	-0-	-297	-0-	162 3	6 9	N	5		97
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		97
07		403 N	347	-0-	-56	-0-	344 3	3 9	N	3		100
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	418 3	11 9	N	10		110
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	300 3	6 9	N	5		115
*10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	438 3	9 9	N	8	85 1	38

GEORGE WEST, WEST (9500)		34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922										
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 2 U		RRCID -> 100629		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9680 - 9746		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 104096		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9600 - 9676		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9630 - 10470		
NELSON, C. S.		WELL #: 8										
05		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		Y	-0-		12
06		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		Y	-0-		12
07		3100 N	3168	-0-	68	-0-	3168 2		Y	-0-		12
08		2883 X	2226	-0-	-657	-0-	2224 2	2 9	Y	2		14
09		2790 X	1504	-0-	-1286	-0-	1504 2		Y	-0-		14
10		3162 X	2174	-0-	-988	-0-	2174 2		Y	-0-		14

NELSON, C. S.		WELL #: 3		RRCID -> 272720		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9886 - 10183		
05		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	5858 2	175 9	Y	159	178 1	223
06		6420 X	4455	-0-	-1965	-0-	4342 2	113 9	Y	103		326
07		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6752 2	182 9	Y	165	354 1	137
08		6882 X	5950	-0-	-932	-0-	5786 2	164 9	Y	149		286
09		6660 X	4636	-0-	-2024	-0-	4481 2	155 9	Y	141	177 1	250
10		7130 X	4763	-0-	-2367	-0-	4601 2	162 9	Y	147	179 1	218

GEORGE WEST, WEST (10200)		34501 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922										
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 2 L		RRCID -> 100977		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10440 - 10510		
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-		37
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-		37
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-		37
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-		37
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-		37
*10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		37

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
 BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	19355	-0-	16255	16255	19202	3	153	9	N	139	181	1			27
06		3000 N	16729	-0-	13729	29984	16620	3	109	9	N	99					126
07		3100 N	15282	-0-	12182	42166	15173	3	109	9	N	99	186	1			39
08		56429 X	14263	-0-	-42166	-0-	14155	3	108	9	N	98					137
09		13272 X	13272	-0-	-0-	-0-	13167	3	105	9	N	95	187	1			45
*10		12661 X	12661	-0-	-0-	-0-	12571	3	90	9	N	82					127

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

05		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					197
06		3090 X	2678	-0-	-412	-0-	270	1	2247	2	N	146	196	1			147
							161	9									
07		3193 X	2422	-0-	-771	-0-	310	1	1987	2	N	114	190	1			71
							125	9									
08		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	300	1	1598	2	N	72					143
							79	9									
09		2670 X	1670	-0-	-1000	-0-	300	1	1337	2	N	30					173
							33	9									
10		2759 X	1515	-0-	-1244	-0-	310	1	1175	2	N	27					200
							30	9									

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106

05		3391 X	3391	-0-	-0- B	-0-	3323	2	68	9	N	62					187
06		3240 X	1776	-0-	-1464 B	-0-	1745	2	31	9	N	28	175	1			40
07		3441 X	2099	-0-	-1342 B	-0-	2040	2	59	9	N	54					94
08		3441 X	1423	-0-	-2018 B	-0-	1379	2	44	9	N	40					134
09		3330 X	1246	-0-	-2084 B	-0-	1204	2	42	9	N	38					172
10		3379 X	2019	-0-	-1360 B	-0-	1958	2	61	9	N	55					227

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

05		1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1821	2	89	9	N	81	178	1			173
06		1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1746	2	92	9	N	84					257
07		1891 N	1872	-0-	-19 B	-0-	1793	2	79	9	N	72	178	1			151
08		1922 N	1735	-0-	-187 B	-0-	1687	2	48	9	N	44					195
09		1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1758	2	85	9	N	77					272
10		2077 N	1833	-0-	-244 B	-0-	1754	2	79	9	N	72					344

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

05		5270 X	4628	-0-	-642 B	-0-	4204	2	424	9	N	385	184	1			390
06		4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	4438	2	360	9	N	327	373	1			344
07		5344 X	5344	-0-	-0- B	-0-	5019	2	325	9	N	295	535	1			104
08		4836 X	617	-0-	-4219 B	-0-	428	2	189	9	N	172					276
09		5690 X	5690	-0-	-0- B	-0-	5368	2	322	9	N	293	182	1			387
*10		5662 X	5662	-0-	-0- B	-0-	5321	2	341	9	N	310	358	1			339

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

GEORGE WEST, WEST (10430)		//CONT.//		34501 985	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534							
NELSON, C. S.		WELL #:		12	RRCID ->	217590	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	10340	PERF.10042 - 10080
05	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1777	2	136	9	N	172
06	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1766	2	184	9	N	205
07	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	2104	2	213	9	N	237
08	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2199	2	202	9	N	118
09	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	2126	2	239	9	N	202
10	2325 N	2299	-0-	-26 B	-0-	2035	2	264	9	N	275

GEORGE WEST, WEST (10500)				34501 987	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				334922							
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	096618	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	11407	PERF.10480 - 10496
05	496 N	446	-0-	-50	-0-	429	3	17	9	N	119
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	119
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	119
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	119
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	119
*10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	15

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX)				34501 988	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732							
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	152273	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10710 - 10732
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GLADYS POWELL (8000)				35183 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336							
DE LA GARZA GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	225275	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 8008 - 8047
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GOEBEL (9600)				35520 765	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
KALER ENERGY CORP.				450261							
GOEBEL, O. A. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	247301	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9777 - 9900
05	3131 X	2509	-0-	-622 B	-0-	2391	2	118	9	N	180
06	3030 X	2261	-0-	-769 B	-0-	2210	2	51	9	N	226
07	3131 X	2813	-0-	-318 B	-0-	2746	2	67	9	N	287
08	2728 X	2680	-0-	-48 B	-0-	2641	2	39	9	N	322
09	2720 X	2720	-0-	-0- B	-0-	2492	2	228	9	N	367
10	2821 X	2464	-0-	-357 B	-0-	2445	2	19	9	N	384

STRIDDE-SMITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255446	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9423 - 9530
05	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	2			N	190
06	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	2			N	190
07	1674 N	1665	-0-	-9 B	-0-	1665	2			N	190
08	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	2			N	190
09	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	2			N	190
10	1674 N	1562	-0-	-112 B	-0-	1562	2			N	190

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

GOEBEL (9600)		//CONT.//		35520 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
REMORA OPERATING, LLC				701613								
CHOATE				WELL #: 1		RRCID -> 240597		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9702 - 9720
05	13764 X	12231	-0-	-1533 B	-0-	104 1	11763 2	N	331	366 1		168
06	13320 X	11313	-0-	-2007 B	-0-	364 9						
07	13609 X	12563	-0-	-1046 B	-0-	10976 2	337 9	N	306	187 1		287
08	13165 X	13165	-0-	-0- B	-0-	287 1	11898 2	N	344	373 1		258
09	12298 X	12298	-0-	-0- B	-0-	378 9						
*10	13094 X	13094	-0-	-0- B	-0-	294 1	12488 2	N	348	370 1		236
						383 9						
						2051 1	9877 2	N	336	369 1		203
						370 9						
						484 1	12188 2	N	384	370 1		217
						422 9						

ROKOHL-TEAGUE				WELL #: 1		RRCID -> 251091		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9748 - 9758
05	3906 X	3606	-0-	-300 B	-0-	51 1	3380 2	N	159	176 1		65
06	3780 X	2729	-0-	-1051 B	-0-	175 9						
07	4154 X	3329	-0-	-825 B	-0-	2576 2	153 9	N	139			204
08	4154 X	3574	-0-	-580 B	-0-	80 1	3082 2	N	152	190 1		166
09	4020 X	3554	-0-	-466 B	-0-	167 9						
*10	4263 X	4263	-0-	-0- B	-0-	74 1	3322 2	N	162	186 1		142
						178 9						
						538 1	2845 2	N	155	177 1		120
						171 9						
						227 1	3868 2	N	153	183 1		90
						168 9						

GOLDENROD CREEK (GOFF)				35598 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
J&G OIL & GAS				427635								
GOFF MINERAL TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 184797		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6626 - 6629
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLIAD, NORTH (2650)				35687 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
GINTHER, WARREN & GINTHER				307360								
FROMME, L. C.				WELL #: 1		RRCID -> 001727		COMPL. DATE 06/03/1944		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2671 - 2681
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLIAD, N. (3250)				35687 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
AMPAK OIL COMPANY				020463								
MARTIN, MARY				WELL #: 1		RRCID -> 193749		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3184 - 3192
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK)		35694 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
VENTEX OPERATING CORP.		884527											
CREWS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 243872		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX)		35694 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
LIGHTNING OIL COMPANY		500600											
PITTMAN		WELL #: 3		RRCID -> 254336		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)		35694 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
GEMARMI INC.		298884											
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 209665		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816					
05	14B2 EXT	125	-0-	125	337	125	2		N	-0-			55
06	14B2 EXT	77	-0-	77	414	77	2		N	-0-			55
07	14B2 EXT	22	-0-	22	436	22	2		N	-0-			55
08	14B2 EXT	87	-0-	87	523	87	2		N	-0-			55
*09	232	10	-0-	-222	301	10	2		N	-0-			55
*10	313 N	12	-0-	-301	-0-	12	2		N	-0-			55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)		35694 184		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
GEMARMI INC.		298884											
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VENTEX OPERATING CORP.		884527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
CREWS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 241861		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614						
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-2	
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	3	5	1	-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	312	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
09	420 N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLIAD, WEST (10,600 SD)		35694 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
GEMARMI INC. BAKER		298884		RRCID -> 139234		COMPL. DATE 03/09/1991			TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	165	-0-	165	357	165	2	N	-0-		87
06	14B2 EXT	52	-0-	52	409	52	2	N	-0-		87
07	14B2 EXT	15	-0-	15	424	15	2	N	-0-		87
08	14B2 EXT	58	-0-	58	482	58	2	N	-0-		87
*09	529 X	47	-0-	-482	-0-	47	2	N	-0-		87
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		87

GOOD HOPE (WICK 10100)		35765 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
BRITANCO, L.L.C. WICK UNIT		093620		RRCID -> 122617		COMPL. DATE 02/28/1986			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100		
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	176	2	15 9 N	14		111
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	145	2	19 9 N	17		128
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	178	2	8 9 N	7	56 1	79
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	147	2	3 9 N	3		82
09	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	2		-0-		82
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	157	2	6 9 N	5		87

GRAFE, MARY		665867		123030		COMPL. DATE 11/05/1986			TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136		
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	819	2	15 9 N	14		127
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	782	2	12 9 N	11		138
07	651 N	316	-0-	-335	-0-	312	2	4 9 N	4	119 1	23
08	806 N	220	-0-	-586	-0-	220	2		-0-		23
09	780 N	731	-0-	-49	-0-	724	2	7 9 N	6		29
*10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	997	2	21 9 N	19		48

GOTTSCHALT (PETTUS)		36065 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L. ARNOLD, F. A. ET AL		604295		RRCID -> 097692		COMPL. DATE 10/21/1981			TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4446 - 4456		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		156128		COMPL. DATE 10/23/1995			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384		
WORLEY, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 156128		COMPL. DATE 10/23/1995			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)		36065 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L. KEAHEY-MEYER		604295		RRCID -> 113841		COMPL. DATE 09/05/1984			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT		-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) //CONT.// 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PROGENIES OPERATING LLC 681161
 ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOWITT (WILCOX 8,800) 36140 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 FLINT INTERESTS, LLC 273932
 DORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 283444 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF. 9280 - 9290

05	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

05	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2	N	-0-		37
06	60	N	52	-0-	-8	B	-0-	52	2	N	-0-		37
07	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-		37
08	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2	N	-0-		37
09	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	54	2	N	-0-		37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		37

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)
TORRENT OIL LLC
STATE TRACT -210-

36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
862645
WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-)
TORRENT OIL LLC
STATE TRACT 224

36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
862645
WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	1			Y	-0-					-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			Y	-0-					-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN (QUEEN CITY)
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.
ATKINSON, W. H.

36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
561146
WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, E. (QUEEN CITY)
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.
ATKINSON, W. H.

36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
561146
WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINSON, W. H. 920

WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3)
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.
MUELLER, A.W. HEIRS

36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
846548
WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4650 #	3551	-0-	-1099	-0-	3505	2	46	9	N	42				154
06	4500 #	2976	-0-	-1524	-0-	2940	2	36	9	N	33	120	1		67
07	3999 #	2052	-0-	-1947	-0-	2043	2	9	9	N	8				75
08	3999 #	3026	-0-	-973	-0-	2990	2	36	9	N	33				108
09	3870 #	2755	-0-	-1115	-0-	2713	2	42	9	N	38				146
10	3565 #	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT				146

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 O'BRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	2	N	-0-				-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	2	N	-0-				-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	12	1	49	2	N	-0-				-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	6	1	24	2	N	-0-				-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	52	1	68	2	N	-0-				-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	43	1	74	2	N	-0-				-0-

GRETA (C-1-A, NORTH)			36867 024			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
HEARD, J. F. B.			WELL #: 8			RRCID -> 271573		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRETA (C-2)			36867 048			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
O'BRIEN, J. M.			WELL #: 312A			RRCID -> 256500		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEARD, FANNIE V.W.			WELL #: 30			RRCID -> 264846		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRETA (C-5)			36867 073			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
OBRIEN, J. M.			WELL #: 61			RRCID -> 101793		COMPL. DATE 08/28/1982			TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OBRIEN, J. M. -B-			WELL #: 202			RRCID -> 108307		COMPL. DATE 11/04/1983			TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 4106	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT	-0-

HEARD, J. F. B.			WELL #: 25			RRCID -> 128689		COMPL. DATE 08/28/1988			TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREGA (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		24	RRCID ->	130665	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4086 - 4092
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #:		5 A	RRCID ->	146737	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4160 - 4170
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-	-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4090 - 4098
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #:		G 3	RRCID ->	175296	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4088 - 4115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GREGA (F-1 WEST)				36867 108	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		9	RRCID ->	196518	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 5024 - 5028
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREGA (F-2 WEST)				36867 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
OCONNOR, TOM		WELL #:		5	RRCID ->	001924	COMPL. DATE	10/07/1943	TOTAL DEPTH	4635	PERF. 3736 - 5058
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRETA (F-2 WEST) //CONT.// 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 FVW HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207785 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	25	1	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRETA (G-2) 36867 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 99 RRCID -> 279959 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4616 - 4619

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREGA (L- 3)		36867 216		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
OBRIEN, J. M., D & E		WELL #: E 3 F		RRCID -> 049777		COMPL. DATE 01/17/1971		TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. -D-		WELL #: 3 D		RRCID -> 052765		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. B		WELL #: 9		RRCID -> 143110		COMPL. DATE 07/19/1992		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. J. A		WELL #: 2		RRCID -> 147922		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, TOM		WELL #: 11		RRCID -> 149039		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
J. M. O'BRIEN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 271694		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGA (L- 4)		36867 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: 25		RRCID -> 250330		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 1955 - 1967	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 263368		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 39		RRCID -> 282409		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 1916 - 1924			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #: 17		RRCID -> 284603		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 5923 PERF. 2088 - 2098			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREGA (L- 5)		36867 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #: 3 H		RRCID -> 052766		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	349	1	317	2	N	-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	374	1	303	2	N	-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	287	1	163	2	N	-0-
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	499	1	138	2	N	-0-
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	453	1	586	2	N	-0-
*10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	340	1	586	2	N	-0-

OBRIEN, J. M. D & E		WELL #: E 3 D		RRCID -> 053584		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

Greta (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599												
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057												
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053												
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075												
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045												
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	114	2	-0-
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	115	2	-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	42	2	-0-
08		248 N		-0-	-0-	-248	-0-					-0-
09		240 N		-0-	-0-	-240	-0-					-0-
10		124 N		-0-	-0-	-124	-0-					-0-

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GREGA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
FOX, W. J.				WELL #: 12	RRCID -> 001819	COMPL. DATE 06/30/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2100	- 2115					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, CLEMENT				WELL #: 1SG	RRCID -> 052278	COMPL. DATE 03/20/1972	TOTAL DEPTH	2409	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GREGA (L- 5-A)				36867 252	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
FOX, W. J. "B"				WELL #: 30	RRCID -> 228277	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH	6081	PERF. 2017	- 2026
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

GREGA (L- 6 WEST)				36867 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
O'BRIEN, J.M. D&E "D"				WELL #: 3	RRCID -> 141066	COMPL. DATE 07/15/1992	TOTAL DEPTH	4391	PERF. 2093	- 2103
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

O'BRIEN, J. J. A				WELL #: 6	RRCID -> 156924	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 2122	- 2126
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: REFUGIO			
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR				WELL #: 6	RRCID -> 212571	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH	5941	PERF. 2134	- 2142
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GRETA (L- 6 WEST)		//CONT.// 3867 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 227198		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRETA (L- 7 SOUTH)		3867 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 171612		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 64J		RRCID -> 178487		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRETA (L- 8)		3867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
OBRIEN, J. J. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 055319		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
OBRIEN, J.M. -H-		WELL #: 3		RRCID -> 132945		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
O'BRIEN, J. J. A(S)		WELL #: 6		RRCID -> 159371		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		64 D	RRCID -> 053249	COMPL. DATE 07/27/1972	TOTAL DEPTH 4605	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, IRA "A"		WELL #:		13	RRCID -> 226072	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 2222	-	2236		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #:		28	RRCID -> 237049	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 2250	-	2256		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87	RRCID -> 256512	COMPL. DATE 05/20/2010	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2226	-	2238		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		31	RRCID -> 281164	COMPL. DATE 09/23/2016	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 2266	-	2272		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		13	RRCID -> 281422	COMPL. DATE 08/03/2016	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 2216	-	2222		
05	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 1		N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 1		N	-0-			-0-
07	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 1		N	-0-			-0-
08	651 N	439	-0-	-212 B	-0-	439 1		N	-0-			-0-
09	420 N	256	-0-	-164 B	-0-	256 1		N	-0-			-0-
10	806 N	236	-0-	-570 B	-0-	236 1		N	-0-			-0-

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 282652 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L-12)		//CONT.//		36867 336	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CLEMENT HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	257067	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	2568 - 2574	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (L-13)				36867 348	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
OBRIEN, J.M. -B-(GAS PROD.AREA-B-)		WELL #:		6 C	RRCID ->	074593	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. - TEX				WELL #:	9	RRCID ->	176706	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	5235	PERF.	2627 - 2629
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	263226	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	2629 - 2636	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (L-14 NORTH)				36867 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		4G	RRCID ->	281280	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	2643 - 2649	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRETA (L-14 SOUTH)				36867 372	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #:		U 11	RRCID ->	001855	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2621 - 2626	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGA (L-15)		36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
OBRIEN, J. M., D & E		WELL #: E 3 H		RRCID -> 038088		COMPL. DATE 09/14/1965		TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. D&E "E"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
O'BRIEN, J.M. D&E "E"		WELL #: 1		RRCID -> 155985		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 60		RRCID -> 161263		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MRS FANNIE V W HEARD		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
MRS FANNIE V W HEARD		WELL #: 68		RRCID -> 230684		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #: 38		RRCID -> 252509		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 39		RRCID -> 253334		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGA (L-15)		//CONT.// 36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CLEMMENT HEARD		WELL #: 13		RRCID -> 259996		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H109		RRCID -> 261171		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGA (O-1)		36867 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #: 6 C		RRCID -> 101469		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. J. A (S)		WELL #: 7		RRCID -> 144838		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD-TEX		WELL #: 2		RRCID -> 175379		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
O'BRIEN, J. B. "B"		WELL #: 4 I		RRCID -> 144527		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779								
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (O-1)		//CONT.//			36867 504	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:			42	RRCID ->	269828	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 2846 - 2851
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (O-1-B)					36867 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:			19	RRCID ->	250234	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2983 - 2987
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:			92	RRCID ->	256514	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2855 - 2860
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:			2G	RRCID ->	257876	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	4464	PERF. 2847 - 2853
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (O-2 NORTH)					36867 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP					003599							
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #:			6 T	RRCID ->	101491	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3031 - 3038
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (O-2 SOUTH)					36867 576	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
HEARD, MRS. FANNIE V. M.		WELL #:			89	RRCID ->	192702	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3026 - 3032
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (O-3)		36867 588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
O'BRIEN, J.M. A		WELL #: 7		RRCID -> 147933		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. B		WELL #: 6-T		RRCID -> 154152		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M.		WELL #: D 6		RRCID -> 193265		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREGA (O-4)		36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
OBRIEN, J. M.		WELL #: 308		RRCID -> 116281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #: 19		RRCID -> 116282		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M.		WELL #: 302		RRCID -> 118851		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (O-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
HEARD, F. V. W.		WELL #:		22	RRCID ->	122957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3155 - 3185
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'BRIEN, J.M.		WELL #:		32	RRCID ->	127172	COMPL. DATE	01/10/1988	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	3192 - 3220
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF.	3130 - 3830
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		27	RRCID ->	127391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4585	PERF.	2814 - 2881
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'BRIEN "J&L", J. M.		WELL #:		1J	RRCID ->	133722	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	3124 - 3129
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	3150 - 3190
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	277046	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	3265 - 3315
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

GRETA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
OBRIEN, J. M. -B-				WELL #:	4 E	RRCID ->	055578	COMPL. DATE	06/30/1973	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	N/A
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HEARD, CLAUD E. ET AL				WELL #:	20	RRCID ->	084225	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3206 - 3232
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT				WELL #:	17	RRCID ->	107213	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3189 - 3233
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (0-5)				36867 612	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
O'BRIEN, J.M. D				WELL #:	2	RRCID ->	147384	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	4394	PERF.	3189 - 3191
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (0-5-B)				36867 614	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
F.V.W. HEARD				WELL #:	6	RRCID ->	216126	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	3236 - 3241
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (0-7)				36867 648	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
OBRIEN, J. M. -A-				WELL #:	5 C	RRCID ->	048272	COMPL. DATE	04/05/1970	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	N/A
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (0-7) //CONT.// 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

GRETA (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 T RRCID -> 085256 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

O'BRIEN, J. M. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

Greta (1250)		//CONT.//		36867 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		5 T	RRCID -> 082795	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	1426	PERF. 1238 - 1241	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

Greta (1300)				36867 662	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		11 T	RRCID -> 085106	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1322 - 1324	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

Greta (2460)				36867 698	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
O'BRIEN, J.J. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 137761	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	4398	PERF. 2443 - 2448	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

Greta (2950)				36867 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LAMBERT, M. F.		WELL #:		B 1	RRCID -> 182636	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 2992 - 3000	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

Greta (3490)				36867 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
THOMAS O'CONNOR		WELL #:		17	RRCID -> 285166	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	6328	PERF. 3368 - 3372	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	161 R	161	-0-	-0-		-0-	84	1	77	2	N	-0-	53
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	53
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	53
08	155 #	-0-	-0-	-155		-0-					N	-0-	53
09	150 #	-0-	-0-	-150		-0-					N	-0-	53
10	155 #	-0-	-0-	-155		-0-					N	-0-	53

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	889 R	889	-0-	-0-		-0-	466	1	423	2	N	-0-	-0-
06	657 R	657	-0-	-0-		-0-	362	1	295	2	N	-0-	-0-
07	792 R	792	-0-	-0-		-0-	505	1	287	2	N	-0-	-0-
08	899 #	577	-0-	-322		-0-	452	1	125	2	N	-0-	-0-
09	870 #	680	-0-	-190		-0-	296	1	384	2	N	-0-	-0-
10	899 #	10	-0-	-889		-0-	4	1	6	2	N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

GRETA (6200, SOUTH)		36867 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
JM OBRIEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 214405		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	633 1	577 2	N	62	186
06	1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	646 1	526 2	N	50 161 1	75
07	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	621 1	354 2	N	36	111
08	1271 #	895	-0-	-376	-0-	645 1	178 2	N	65	176
09	1230 #	1151	-0-	-79	-0-	475 1	615 2	N	55 156 1	75
10	1271 #	1020	-0-	-251	-0-	357 1	615 2	N	44	119

GRETA, DEEP (5360)		36868 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
O'BRIEN, J. M. "B"		WELL #: 214		RRCID -> 192311		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GRETA, DEEP (5500)		36868 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 225225		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRETA, DEEP (5600)		36868 360		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #: 5		RRCID -> 106112		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRETA, DEEP (5660, SEG. N)		36868 554		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
O'BRIEN, J.M. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 132252		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5676 - 5684		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREGA, NORTH (6100)		36870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
HEARD, J. F. B.		WELL #:	3	RRCID ->	218347	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 6106 - 6110				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA, NORTH (6440)		36870 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
WELDER HEIRS TC		WELL #:	1	RRCID ->	284331	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6439 - 6443			
05	15686	#	-0-	-0-	-15686	-0-		N	-0-			18
06	15000	#	-0-	-0-	-15000	-0-		N	-0-			18
07	10819	#	-0-	-0-	-10819	-0-		N	-0-			18
08	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-			18
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			18
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18

GREGA, NORTH (6500 SD.)		36870 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
VIDAURI "F"		WELL #:	25	RRCID ->	244750	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6490 - 6498			
05	4533		3429	-0-	-1104	-0-	570 1	2835 2	N	22		159
06	3630		2940	-0-	-690	-0-	675 1	2250 2	N	14		173
07	2747		2536	-0-	-211	-0-	711 1	1808 2	N	15		188
08	2997		2661	-0-	-336	-0-	635 1	2020 2	N	5	171 1	22
09	2772		2511	-0-	-261	-0-	504 1	1992 2	N	14		36
10	2325		2631	-0-	306	306	288 1	2325 2	N	16		52
							18 9					

GREGA, W. (6300)		36876 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
O'BRIEN, J. M. "E"		WELL #:	6	RRCID ->	231786	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 6290 - 6292			
05	3162	#	617	-0-	-2545	-0-	323 1	294 2	N	-0-		137
06	2040	#	644	-0-	-1396	-0-	355 1	289 2	N	-0-		137
07	467	R	467	-0-	-0-	-0-	298 1	169 2	N	-0-		137
08	620	#	311	-0-	-309	-0-	244 1	67 2	N	-0-		137
09	2602	R	2602	-0-	-0-	-0-	1133 1	1469 2	N	-0-		137
*10	6552	R	6552	-0-	-0-	-0-	2393 1	4120 2	N	35		172
							39 9					

OIL AND GAS DIVISION

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SAGER, ALBERT H.			37480 765 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
WELL #: 1			RRCID -> 115578		COMPL. DATE 01/15/1985			TOTAL DEPTH 14373			PERF.13174 - 13250			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	498 1	577 2	Y	26			444		
06	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	29 9 430 1	603 2	Y	27	14	1	457		
07	1519 X	1264	-0-	-255	-0-	30 9 569 1	681 2	Y	13			470		
08	1829 X	654	-0-	-1175	-0-	14 9 288 1	354 2	Y	11			481		
09	1080 X	720	-0-	-360	-0-	12 9 301 1	390 2	Y	26	23	1	484		
10	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-	29 9		Y	NO RPT			484		

BLAIN, LOVEL A III			WELL #: 2		RRCID -> 119308			COMPL. DATE 11/14/1985			TOTAL DEPTH 13580		PERF.12784 - 13168	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43		

FUCHS, BEATRICE			WELL #: 1		RRCID -> 280391			COMPL. DATE 08/22/2015			TOTAL DEPTH 16030		PERF.12742 - 12785	
05	2976 X	1417	-0-	-1559	-0-	657 1	760 2	N	-0-			178		
06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	1373 1	1609 2	N	-0-	120	1	58		
07	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	1373 1	1609 2	N	1			59		
08	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	1 9 1373 1	1609 2	N	-0-			59		
*09	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	1373 1	1609 2	N	-0-			59		
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			59		

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT			37480 770 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
WELL #: 3			RRCID -> 122511		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 14600			PERF. 8636 - 10501			
05	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	1220 1	1413 2	Y	27			606		
06	1950 X	1371	-0-	-579	-0-	30 9 558 1	783 2	Y	27	14	1	619		
07	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	30 9 965 1	1155 2	Y	28			647		
08	3658 X	971	-0-	-2687	-0-	31 9 419 1	515 2	Y	34			681		
09	2640 X	1519	-0-	-1121	-0-	37 9 654 1	848 2	Y	15	23	1	673		
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	17 9		Y	NO RPT			673		

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX			WELL #:		RRCID -> 124458			COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 15022		PERF.10461 - 10488	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3		

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	154	1	178	2	Y	-0-				279
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	457	1	642	2	Y	-0-				279
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	392	1	470	2	Y	-0-				279
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	452	1	556	2	Y	-0-				279
*09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	175	1	227	2	Y	-0-				279
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				279

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	1073	1	1243	2	Y	27				1095
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	702	1	822	2	Y	34	25	1		1117
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	702	1	822	2	Y	34	25	1		1126
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	702	1	822	2	Y	34	25	1		1135
*09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	702	1	1219	2	Y	34	25	1		1144
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1144

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

05	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	2415	1	2797	2	Y	26				1028
06	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1		1003
07	5332 X	5221	-0-	-111	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1		978
08	5332 X	5221	-0-	-111	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1		953
*09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1		928
10	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT				928

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	302	1	350	2	Y	-0-				61
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	743	1	1042	2	Y	-0-				61
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	198	1	237	2	Y	-0-				61
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				61
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-				61
10	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT				61

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	837	1	969	2	Y	81				202
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	88	1		148
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	88	1		94
08	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	88	1		40
*09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	38	1		36
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT				36

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	850	1	984	2	Y	-0-			235
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	829	1	1163	2	Y	-0-			235
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-			235
08	3100 N	3293	-0-	193	193	1646	1	1646	2	Y	-0-			235
*09	3000 N	3106	-0-	106	299	1553	1	1553	2	Y	-0-			235
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT			235

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	43	1	50	2	Y	-0-			261
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	-0-			261
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	-0-			261
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	-0-			261
*09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	14	23	1	252
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	NO RPT			252

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

05	3286 X	3260	-0-	-26	-0-	621	1	2523	2	N	105			321
06	3180 X	2956	-0-	-224	-0-	116	9	600	1	N	12	186	1	147
07	3317 X	3203	-0-	-114	-0-	13	9	621	1	N	3			150
08	3317 X	2273	-0-	-1044	-0-	3	9	621	1	N	-0-			150
09	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	600	1	2937	2	N	-0-			150
10	3255 X	3186	-0-	-69	-0-	621	1	2565	2	N	-0-			150

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	12	1	14	2	Y	-0-			279
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	12	2	Y	2			281
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	2	9	338	1	Y	5			286
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	6	9	111	1	Y	2			288
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	9	8	1	Y	1			289
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			289

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)		//CONT.// 37485 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
FUCHS, BEATRICE		WELL #:		RRCID -> 237204		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		154
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		154
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		154
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015										

H. C. KOONTZ (5460)		37587 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
GBS OIL & GAS, LLC		298357								
KEERAN RANCH		WELL #:		RRCID -> 133303		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45

H. THOMAS (CATAHOULA 2800)		37832 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722								
DENTON		WELL #:		RRCID -> 128597		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
DANA		WELL #:		RRCID -> 252941		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAILEY (PETTUS)		38026 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
BECK		WELL #:		RRCID -> 168725		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
WILBURN		WELL #:		RRCID -> 172732		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4499 - 4503		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2019 - PLUGGED 05/23/19										

OIL AND GAS DIVISION

HALLETTSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	999 X	999	-0-	-0-	-0-	85	1	858	2	Y	-0-				-0-
						56	3								
06	990 N	663	-0-	-327	-0-	53	1	572	2	Y	-0-				-0-
						38	3								
07	651 N	438	-0-	-213	-0-	35	1	379	2	Y	-0-				-0-
						24	3								
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	87	1	881	2	Y	-0-				-0-
						54	3								
09	3000 N	6811	-0-	3811	3811	479	1	5755	2	Y	200	200	1		-0-
						357	3								
*10	3100 N	8478	-0-	5378	9189	597	1	6319	2	Y	1050	1050	1		-0-
						407	3	1155	9						

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

05	9021 X	5876	-0-	-3145	-0-	932	1	4900	2	Y	40	9	1		260
						44	9								
06	8160 X	4196	-0-	-3964	-0-	626	1	3549	2	Y	19	267	1		12
						21	9								
07	8277 X	6319	-0-	-1958	-0-	874	1	5421	2	Y	22				34
						24	9								
08	7905 X	5372	-0-	-2533	-0-	551	1	4806	2	Y	14				48
						15	9								
*09	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	1107	1	6728	2	Y	104	15	1		137
						114	9								
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT				137

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALLETTTSVILLE (10,150)		38241 985		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
LGDC CORPORATION		500227													
MCEWANS		WELL #: 1		RRCID -> 256310		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				12
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				12
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

HALLETTTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)		38245 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426													
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 284691		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268							
05	3596 X	736	-0-	-2860	-0-	59 1	594 2	N	44	44 1					-0-
06	2550 X	735	-0-	-1815	-0-	35 3	48 9								
07	1829 X	1125	-0-	-704	-0-	51 1	549 2	N	93	93 1					-0-
08	1240 X	1233	-0-	-7	-0-	33 3	102 9								
09	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	85 1	915 2	N	65	65 1					-0-
*10	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	53 3	72 9								
						101 1	1028 2	N	42	42 1					-0-
						58 3	46 9								
						526 1	6351 2	N	275	275 1					-0-
						362 3	303 9								
						292 1	3104 2	N	451	451 1					-0-
						182 3	496 9								

MASCOT OIL COMPANY		531355		HERMES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266493		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				175

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 170621		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194175		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 204254		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	36425 X	27120	-0-	-9305	-0-	245	1	26014	2	Y	783	1094	1	237
						861	9							
06	31830 X	30056	-0-	-1774	-0-	245	1	28901	2	Y	827	556	1	508
						910	9							
07	31156 X	31156	-0-	-0-	-0-	254	1	30060	2	Y	765	1098	1	175
						842	9							
08	31031 X	28191	-0-	-2840	-0-	1424	1	25975	2	Y	720	689	1	206
						792	9							
09	30060 X	24359	-0-	-5701	-0-	1335	1	22400	2	Y	567	556	1	217
						624	9							
10	31155 X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					Y	NO RPT			217

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830														
05	7967 X	7547	-0-	-420	-0-	1274	1	6153	2	Y	109	395	1	117
						120	9							
06	7710 X	7215	-0-	-495	-0-	1225	1	5755	2	Y	214	173	1	158
						235	9							
07	7967 X	7517	-0-	-450	-0-	1265	1	5892	2	Y	327	190	1	295
						360	9							
08	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	1614	1	6606	2	Y	5	175	1	125
						6	9							
*09	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	1605	1	6349	2	Y	150			275
						165	9							
10	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT			275

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078														
05	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	681	1	1745	2	N	-0-			145
06	5640 X	5337	-0-	-303	-0-	1447	1	3890	2	N	-0-			145
07	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	3415	1	7609	2	N	-0-			145
08	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	2332	1	4686	2	N	-0-			145
*09	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	2222	1	3462	2	N	44			189
						48	9							
10	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT			189

MARY B. GOLDSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934														
05	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	1181	1	3029	2	N	41	348	1	40
						45	9							
06	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	1052	1	2830	2	N	55			95
						61	9							
07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	1267	1	2824	2	N	47			142
						52	9							
08	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	1322	1	2657	2	N	43			185
						47	9							
*09	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	1544	1	2405	2	N	35			220
						39	9							
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			220

OIL AND GAS DIVISION

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. BERTHA ANDERSON GAS UNIT				38250 150 130426	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA				
				WELL #:	1R	RRCID ->	071799	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	14371	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	1020	1	13878	2	Y	207	308	1		20
							870	3	228	9						
06		15969 X	15969	-0-	-0-	-0-	1002	1	13897	2	Y	165	166	1		19
							888	3	182	9						
07		15779 X	15691	-0-	-88	-0-	993	1	13479	2	Y	348	339	1		28
							836	3	383	9						
08		16345 X	16345	-0-	-0-	-0-	1070	1	14227	2	Y	160	176	1		12
							872	3	176	9						
09		15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	637	1	13882	2	Y	318	258	1		72
							823	3	350	9						
*10		15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	852	1	13207	2	Y	392	416	1		48
							816	3	431	9						

HENKES, A. G. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	074489	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	14505	PERF.	11028 - 11067			
05		11594 X	11538	-0-	-56	-0-	734	1	10018	2	Y	175	265	1		17
							593	3	193	9						
06		11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	707	1	9840	2	Y	138	139	1		16
							589	3	152	9						
07		11594 X	11015	-0-	-579	-0-	694	1	9452	2	Y	287	280	1		23
							553	3	316	9						
08		11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	750	1	10011	2	Y	133	146	1		10
							573	3	146	9						
09		10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	438	1	9545	2	Y	258	210	1		58
							566	3	284	9						
10		11098 X	10055	-0-	-1043	-0-	562	1	8705	2	Y	228	258	1		28
							537	3	251	9						

ETZLER, A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	077411	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	14271	PERF.	10316 - 10343			
05		8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	557	1	7584	2	Y	168	152	1		16
							470	3	185	9						
06		8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	549	1	7619	2	Y	43	54	1		5
							481	3	47	9						
07		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	568	1	7722	2	Y	94	91	1		8
							473	3	103	9						
08		10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	663	1	8821	2	Y	47	51	1		4
							533	3	52	9						
09		9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	391	1	8539	2	Y	92	75	1		21
							496	3	101	9						
*10		8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	501	1	7780	2	Y	52	67	1		6
							470	3	57	9						

VALENCE OPERATING COMPANY SCHEINEMAN, J. A. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	074491	COMPL. DATE	10/16/1977	TOTAL DEPTH	12503	PERF.	N/A			
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-				95
06		360 N	152	-0-	-208	-0-	152	2			Y	-0-				95
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				95
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	930 N	866	-0-	-64	-0-	866 2		N	-0-			237
06	930 N	663	-0-	-267	-0-	657 2	6 9	N	5			242
07	868 N	794	-0-	-74	-0-	786 2	8 9	N	7	187 1		62
08	868 N	414	-0-	-454	-0-	397 2	17 9	N	15			77
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	690 2	60 4	N	17			94
*10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	729 2	17 9	N	15			109

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 SCHINDLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281999 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7766 - 7793

05	49724 X	5057	-0-	-44667	-0-	4976 2	81 9	N	74			283
06	42210 X	-0-	-0-	-42210	-0-			N	-0-			283
07	43121 X	16651	-0-	-26470	-0-	16440 2	211 9	N	192	184 1		291
08	30690 X	17581	-0-	-13109	-0-	17357 2	224 9	N	204	358 1		137
09	25428 X	25428	-0-	-0-	-0-	25118 2	310 9	N	282	188 1		231
*10	24912 X	24912	-0-	-0-	-0-	24628 2	284 9	N	258	178 1		311

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 LGDC CORPORATION 500227
 SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 E. J. HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	89106			N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015

HARREL (SLICK)		39194 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
U1 RANCH OIL		880291									
LUKER, B. J ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134123		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		8212 PERF. 7592 - 7598			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1	N	-0-	-0-	
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1	N	-0-	-0-	
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-	-0-	
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1	N	-0-	-0-	
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1	N	-0-	-0-	

HARRIS (TARA)		39240 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192								
WITT, THEODORE A.		WELL #: 1		RRCID -> 129569		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		11500 PERF. 3172 - 3798		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)		39240 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 090136		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	110
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	3	110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	103
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	103
09	T. A.	4	-0-	-4	-0-	4	2	Y	-0-	103
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-	103

HARRIS (WILCOX-12050)		39240 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
KINGERY, F. G.		WELL #: 1		RRCID -> 105343		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 13089 PERF. 12068 - 12086						
05	2650 R	2650	-0-	-0-	-0-	2421	2	120	3	Y	99	183	1	318
						109	9							
06	2623 R	2623	-0-	-0-	-0-	2427	2	106	3	Y	82			400
						90	9							
07	2830 R	2830	-0-	-0-	-0-	2554	2	174	3	Y	93	337	1	156
						102	9							
08	3635	2815	-0-	-820	-0-	2589	2	132	3	Y	85			241
						94	9							
09	2559 R	2559	-0-	-0-	-0-	2347	2	126	3	Y	78			319
						86	9							
*10	3007 R	3007	-0-	-0-	-0-	2744	2	162	3	Y	92	181	1	230
						101	9							

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C)		39247 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462								
HARRIS -N-		WELL #: 2		RRCID -> 118346		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32

HAWES (BASAL MIOCENE)		39718 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.		533028												
HAWES, EMILY P.		WELL #:	2D	RRCID ->	117363	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5258 - 5275			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEALEY (PETTUS)		40007 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
APEX ENERGY, INC.		027424												
HEALEY		WELL #:	1	RRCID ->	195239	COMPL. DATE	08/00/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4575 - 4578			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEALEY (YEGUA 4824)		40007 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883												
CARPENTER		WELL #:	4	RRCID ->	270936	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	4895 - 4899			
05	3782 #	2154	-0-	-1628	-0-	223	1	1931	3	N	-0-			8
06	3660 #	-0-	-0-	-3660	-0-					N	47			55
07	3782 #	-0-	-0-	-3782	-0-					N	65	70	1	50
08	3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-					N	79	85	1	44
09	3330 #	1282	-0-	-2048	-0-	1264	3	18	9	N	16			60
10	2139 #	2056	-0-	-83	-0-	297	1	1718	3	N	37	75	1	22
						41	9							

HEARD RANCH (FRIO Z)		40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104												
O' BRIEN		WELL #:	1	RRCID ->	256909	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4705 - 4797			
05	3906 X	3599	-0-	-307 B	-0-	382	1	3217	2	N	-0-			96
06	3810 X	3307	-0-	-503 B	-0-	373	1	2934	2	N	-0-			96
07	3937 X	3618	-0-	-319 B	-0-	386	1	3232	2	N	-0-			96
08	3689 X	3567	-0-	-122 B	-0-	388	1	3179	2	N	-0-			96
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480 B	-0-					N	NO RPT			96
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					N	NO RPT			96

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
C.E. HEARD "B"		20												
		WELL #:	20	RRCID ->	230418	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4705 - 4715			
05	8680 X	5635	-0-	-3045 B	-0-	409	1	5226	2	Y	-0-			-0-
06	8400 X	5378	-0-	-3022 B	-0-	380	1	4998	2	Y	-0-			-0-
07	7843 X	6366	-0-	-1477 B	-0-	455	1	5911	2	Y	-0-			-0-
08	6944 X	5629	-0-	-1315 B	-0-	426	1	5203	2	Y	-0-			-0-
09	6390 X	4040	-0-	-2350 B	-0-	268	1	3772	2	Y	-0-			-0-
10	6355 X	5328	-0-	-1027 B	-0-	316	1	5012	2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (2900)				40032 264	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
HEARD, C.E. "B"				WELL #: 10	RRCID ->	068265	COMPL. DATE	12/17/1968	TOTAL DEPTH	2512	PERF.	2280 - 2360
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 18	RRCID ->	205538	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	2974 - 3892
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 19	RRCID ->	237019	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	2980 - 2984
05	5084 X	4876	-0-	-208	-0-	354	1	4522	2	Y	-0-	-0-
06	4920 X	4456	-0-	-464	-0-	315	1	4141	2	Y	-0-	-0-
07	5022 X	4464	-0-	-558	-0-	319	1	4145	2	Y	-0-	-0-
08	4836 X	4338	-0-	-498	-0-	328	1	4010	2	Y	-0-	-0-
09	4680 X	3775	-0-	-905	-0-	251	1	3524	2	Y	-0-	-0-
10	4836 X	1401	-0-	-3435	-0-	83	1	1318	2	Y	-0-	-0-

HEARD, CE 'B'				WELL #: 46	RRCID ->	266678	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	2931 - 2983
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEARD RANCH (3500)				40032 396	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104								
MILAGROS RANCH Y				WELL #: 1	RRCID ->	281293	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	3474 - 3480
05	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	207	1	5548	2	N	-0-	6
06	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	218	1	6929	2	N	-0-	6
07	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	225	1	7632	2	N	-0-	6
08	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	206	1	6222	2	N	-0-	6
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT	6
10	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT	6

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 47	RRCID ->	242489	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3507 - 3912
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	459	2	Y	-0-	-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	601	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	30	1	386	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	71	-0-	-425	-0-	5	1	66	2	Y	-0-	-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (3550)		40032 399		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352													
HEARD, C.E. 'B'		WELL #: 43		RRCID -> 282539		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (3650)		40032 462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352													
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 139800		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	28	1	358	2	Y	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	23	1	293	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	27	1	330	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	23	1	321	2	Y	-0-			-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650)		WELL #: 6		RRCID -> 151101		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 212412		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 215104		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	46	1	592	2	Y	-0-			-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	51	1	670	2	Y	-0-			-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	52	1	678	2	Y	-0-			-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	53	1	643	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	532	-0-	-188	-0-	35	1	497	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 223043		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	962	X	219	-0-	-743	-0-	16	1	203	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF. 3656 - 4164	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF. 3521 - 4386	
05	2449 X	2098	-0-	-351	-0-	152	1	1946	2	Y	-0-	-0-
06	2370 X	2189	-0-	-181	-0-	155	1	2034	2	Y	-0-	-0-
07	2077 X	1915	-0-	-162	-0-	137	1	1778	2	Y	-0-	-0-
08	2108 N	1813	-0-	-295	-0-	137	1	1676	2	Y	-0-	-0-
09	2190 N	1913	-0-	-277	-0-	127	1	1786	2	Y	-0-	-0-
10	1922 N	1891	-0-	-31	-0-	112	1	1779	2	Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF. 3604 - 3622	
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 3576 - 4498	
05	620 N	614	-0-	-6	-0-	45	1	569	2	Y	-0-	-0-
06	600 N	569	-0-	-31	-0-	40	1	529	2	Y	-0-	-0-
07	651 N	594	-0-	-57	-0-	42	1	552	2	Y	-0-	-0-
08	620 N	564	-0-	-56	-0-	43	1	521	2	Y	-0-	-0-
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	33	1	468	2	Y	-0-	-0-
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF. 3628 - 3785	
05	3503 X	2793	-0-	-710	-0-	203	1	2590	2	N	-0-	-0-
06	3120 X	2638	-0-	-482	-0-	186	1	2452	2	N	-0-	-0-
07	3038 X	2367	-0-	-671	-0-	169	1	2198	2	N	-0-	-0-
08	3038 X	2260	-0-	-778	-0-	171	1	2089	2	N	-0-	-0-
09	2700 X	2255	-0-	-445	-0-	150	1	2105	2	N	-0-	-0-
10	2790 X	2158	-0-	-632	-0-	128	1	2030	2	N	-0-	-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3540 - 3913	
05	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	80	1	1018	2	N	-0-	-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	76	1	997	2	N	-0-	-0-
07	1085 N	969	-0-	-116	-0-	69	1	900	2	N	-0-	-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	83	1	1015	2	N	-0-	-0-
09	1080 N	676	-0-	-404	-0-	45	1	631	2	N	-0-	-0-
10	961 N	882	-0-	-79	-0-	52	1	830	2	N	-0-	-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021	PERF. 3638 - 3896	
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	100	1	1281	2	N	-0-	-0-
06	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	85	1	1114	2	N	-0-	-0-
07	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	92	1	1202	2	N	-0-	-0-
08	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	95	1	1160	2	N	-0-	-0-
09	1200 N	1117	-0-	-83	-0-	74	1	1043	2	N	-0-	-0-
*10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	79	1	1251	2	N	-0-	-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3669 - 3787
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1209 X	837	-0-	-372	-0-	61 1	776 2	N	-0-		-0-	
06	844 X	844	-0-	-0-	-0-	60 1	784 2	N	-0-		-0-	
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	56 1	727 2	N	-0-		-0-	
08	837 N	836	-0-	-1	-0-	63 1	773 2	N	-0-		-0-	
09	840 N	756	-0-	-84	-0-	50 1	706 2	N	-0-		-0-	
*10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	66 1	1040 2	N	-0-		-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3690 - 3700
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	50 1	643 2	N	-0-		-0-	
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	50 1	664 2	N	-0-		-0-	
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	51 1	664 2	N	-0-		-0-	
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	63 1	770 2	N	-0-		-0-	
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	53 1	739 2	N	-0-		-0-	
10	713 N	336	-0-	-377	-0-	20 1	316 2	N	-0-		-0-	

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		49	RRCID ->	284740	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3621 - 3778
05	837 N	581	-0-	-256	-0-	42 1	539 2	N	-0-		-0-	
06	780 N	308	-0-	-472	-0-	22 1	286 2	N	-0-		-0-	
07	868 N	729	-0-	-139	-0-	52 1	677 2	N	-0-		-0-	
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	53 1	651 2	N	-0-		-0-	
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	41 1	574 2	N	-0-		-0-	
*10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	44 1	703 2	N	-0-		-0-	

HEARD RANCH (3700)		40032 528		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104										
HEARD, GEORGIA		WELL #:		3	RRCID ->	001984	COMPL. DATE	04/16/1954	TOTAL DEPTH	5423	PERF.	3673 - 3685
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEARD RANCH (3875)		40032 547		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		48	RRCID ->	283148	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	3879 - 3881
05	837 #	581	-0-	-256	-0-	42 1	539 2	N	-0-		2	
06	810 #	308	-0-	-502	-0-	22 1	286 2	N	-0-		2	
07	868 #	729	-0-	-139	-0-	52 1	677 2	N	-0-		2	
08	868 #	704	-0-	-164	-0-	53 1	651 2	N	-0-		2	
09	840 #	615	-0-	-225	-0-	41 1	574 2	N	-0-		2	
*10	747 R	747	-0-	-0-	-0-	44 1	703 2	N	-0-		2	

HEARD RANCH (3890)		40032 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		30	RRCID ->	282439	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	4991	PERF.	3367 - 4428
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	434 N	159	-0-	-275	-0-	12	1 147 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	40	1 525 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	42	1 553 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1 145 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	43	1 602 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	40	1 637 2	Y	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218

05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	115	1 1473 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	108	1 1425 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	95	1 1234 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	110	1 1339 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1530 N	1384	-0-	-146	-0-	92	1 1292 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	80	1 1264 2	N	-0-	-0-	-0-

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
 HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	-0-	-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-	-0-	-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-	-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HEARD RANCH (4300)		//CONT.//		40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
HEARD, C.E. "B"				WELL #: 9	RRCID -> 044896	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4362 - 4368
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1953 X	1682	-0-	-271	-0-	122 1	1560 2	Y	-0-	-0-	
06	1890 X	1688	-0-	-202	-0-	119 1	1569 2	Y	-0-	-0-	
07	1891 X	1625	-0-	-266	-0-	116 1	1509 2	Y	-0-	-0-	
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	133 1	1628 2	Y	-0-	-0-	
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	115 1	1613 2	Y	-0-	-0-	
10	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	95 1	1505 2	Y	-0-	-0-	

HEARD, C.E. -B-				WELL #: 5	RRCID -> 124816	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4172 - 4234
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 30	RRCID -> 230419	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	4991	PERF.	3367 - 4428
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	44 1	561 2	Y	-0-	-0-	
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	42 1	555 2	Y	-0-	-0-	
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	44 1	575 2	Y	-0-	-0-	
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	46 1	566 2	Y	-0-	-0-	
09	570 N	507	-0-	-63	-0-	34 1	473 2	Y	-0-	-0-	
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	35 1	551 2	Y	-0-	-0-	

HEARD RANCH (4400)				40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE	
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104							
MILAGROS RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 266613	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4446 - 4452
05	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	558 1	5074 2	N	-0-	213	
06	6150 X	5290	-0-	-860	-0-	562 1	4728 2	N	-0-	213	
07	6355 X	5789	-0-	-566	-0-	581 1	5208 2	N	-0-	213	
08	6231 X	5695	-0-	-536	-0-	580 1	5115 2	N	-0-	213	
09	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			N	NO RPT	213	
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			N	NO RPT	213	

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 11	RRCID -> 124470	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4329 - 4337
05	775 X	595	-0-	-180	-0-	43 1	552 2	Y	-0-	-0-	
06	750 X	581	-0-	-169	-0-	41 1	540 2	Y	-0-	-0-	
07	775 X	629	-0-	-146	-0-	45 1	584 2	Y	-0-	-0-	
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	43 1	524 2	Y	-0-	-0-	
09	570 N	327	-0-	-243	-0-	22 1	305 2	Y	-0-	-0-	
*10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	52 1	820 2	Y	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 23	RRCID -> 223044	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4678 - 4680
05	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	161 1	2056 2	Y	-0-	-0-	
06	1950 X	1834	-0-	-116	-0-	130 1	1704 2	Y	-0-	-0-	
07	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	176 1	2286 2	Y	-0-	-0-	
08	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	206 1	2517 2	Y	-0-	-0-	
09	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	175 1	2465 2	Y	-0-	-0-	
*10	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	170 1	2696 2	Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4453 - 4460	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

C. E. HEARD "B"		WELL #:		28	RRCID ->	230335	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	3556 - 4382	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

C. E. HEARD "B"		WELL #:		34	RRCID ->	230518	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4201 - 4570	
05	2759 X	2579	-0-	-180	-0-	187	1	2392	2	Y	-0-		-0-
06	2670 X	2238	-0-	-432	-0-	158	1	2080	2	Y	-0-		-0-
07	2759 X	2435	-0-	-324	-0-	174	1	2261	2	Y	-0-		-0-
08	2573 X	2466	-0-	-107	-0-	187	1	2279	2	Y	-0-		-0-
09	2490 X	1883	-0-	-607	-0-	125	1	1758	2	Y	-0-		-0-
*10	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	167	1	2659	2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		27	RRCID ->	233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4394 - 4402	
05	713 N	676	-0-	-37	-0-	49	1	627	2	Y	-0-		-0-
06	690 N	644	-0-	-46	-0-	46	1	598	2	Y	-0-		-0-
07	713 N	643	-0-	-70	-0-	46	1	597	2	Y	-0-		-0-
08	682 N	636	-0-	-46	-0-	48	1	588	2	Y	-0-		-0-
09	630 N	502	-0-	-128	-0-	33	1	469	2	Y	-0-		-0-
10	651 N	540	-0-	-111	-0-	32	1	508	2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		39	RRCID ->	235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	3649 - 4536	
05	6200 X	2786	-0-	-3414	-0-	202	1	2584	2	Y	-0-		-0-
06	6000 X	2516	-0-	-3484	-0-	178	1	2338	2	Y	-0-		-0-
07	4898 X	2272	-0-	-2626	-0-	162	1	2110	2	Y	-0-		-0-
08	3224 X	1812	-0-	-1412	-0-	137	1	1675	2	Y	-0-		-0-
09	3120 X	1285	-0-	-1835	-0-	85	1	1200	2	Y	-0-		-0-
10	2790 X	1270	-0-	-1520	-0-	75	1	1195	2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4458 - 4462	
05	9424 X	8913	-0-	-511	-0-	647	1	8266	2	Y	-0-		-0-
06	9030 X	8716	-0-	-314	-0-	616	1	8100	2	Y	-0-		-0-
07	9300 X	9261	-0-	-39	-0-	661	1	8600	2	Y	-0-		-0-
08	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	705	1	8608	2	Y	-0-		-0-
09	8730 X	8594	-0-	-136	-0-	571	1	8023	2	Y	-0-		-0-
10	9269 X	8499	-0-	-770	-0-	504	1	7995	2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4185 - 4384	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (4500)		40032 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
HEARD, C.E. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 215103		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4342 - 4528	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5549 #	5159	-0-	-390	-0-	373 1	4768 2	Y	16		181
06	5370 #	4907	-0-	-463	-0-	18 9	4550 2	Y	10		191
07	5332 #	5117	-0-	-215	-0-	346 1	4741 2	Y	10		201
08	5220 R	5220	-0-	-0-	-0-	11 9	4811 2	Y	14		215
09	4980 #	4303	-0-	-677	-0-	394 1	4001 2	Y	15		230
*10	5171 R	5171	-0-	-0-	-0-	15 9	4856 2	Y	8		238
						285 1					
						17 9					
						306 1					
						9 9					

HEARD RANCH (4600)		40032 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 230422		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4456 - 4736	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	11656 X	10705	-0-	-951	-0-	776 1	9910 2	Y	17		103
06	11070 X	10018	-0-	-1052	-0-	19 9	9300 2	Y	10		113
07	11439 X	10116	-0-	-1323	-0-	707 1	9383 2	Y	10		123
08	10695 X	10002	-0-	-693	-0-	11 9	9231 2	Y	14		137
09	10350 X	8235	-0-	-2115	-0-	722 1	7672 2	Y	15		152
10	10695 X	9355	-0-	-1340	-0-	11 9	8793 2	Y	7		159
						756 1					
						15 9					
						546 1					
						17 9					
						554 1					
						8 9					

HEINZEVILLE (RECKLAW)		40203 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
RAMTEX ENERGY LLC		690225									
HESTER, CARL T.		WELL #: 1		RRCID -> 107201		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7457 - 7464	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		170

HESTER, CARL T.		WELL #: 2		RRCID -> 207664		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7420 - 7430	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
GAYLE, B. B.		WELL #: 1		RRCID -> 197432		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7422 - 7447	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3150) 40231 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 KUESTER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 279871 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 DFG OIL & GAS, LLC 216726
 MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900) 40231 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 DFG OIL & GAS, LLC 216726
 MA 206 C WELL #: 1-T RRCID -> 170678 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) PETRODOME OPERATING, LLC MATTHEW-KUESTER		40231 396 660286	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
WELL #:		18 L	RRCID -> 002034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8000 - 8088		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT		40231 410 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
WELL #:		1	RRCID -> 068157	COMPL. DATE 05/01/1976	TOTAL DEPTH 16000	PERF. N/A				
05	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2	Y	-0-		-0-
06	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 2	Y	-0-		-0-
07	961 N	924	-0-	-37 B	-0-	924 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	924	-0-	924 B	924	924 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	977	-0-	977 B	1901	977 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	952	-0-	952 B	2853	952 2	Y	-0-		-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 248220	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 14150	PERF. 12804 - 14002			
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	Y	-0-		-0-
06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	Y	-0-		-0-
07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) RINCON PETROLEUM CORPORATION SCHULTHEISS GAS UNIT		40231 413 712336	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
WELL #:		1	RRCID -> 231075	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL DEPTH 16098	PERF. 12122 - 12268				
05	1581 N	1270	-0-	-311	-0-	1248 2	22 9	N	20	132
06	960 N	734	-0-	-226	-0-	734 2		N	-0-	132
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1570 2	22 9	N	20	152
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1406 2	14 9	N	13	165
*09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1577 2	14 9	N	13	178
10	1581 N	1295	-0-	-286	-0-	1275 2	20 9	N	18	196

HELEN GOHLKE (YEGUA K) B.P. PRODUCTIONS INC. CHARLES KUESTER A-207 A		40231 429 040797	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT					
WELL #:		2	RRCID -> 203365	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5345 - 5680				
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 1		N	-0-	-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 1		N	-0-	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 1		N	-0-	-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 1		N	-0-	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 1		N	-0-	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 1		N	-0-	-0-

CAMOIL, INC. FRIAR, A.		127449	RRCID -> 152585	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5356 - 5364				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//		40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
CAMOIL, INC.		//CONT.//		127449								
FRIAR, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	155170	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 5352 - 5358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FRIAR, THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	172084	COMPL. DATE	03/22/1986	TOTAL DEPTH	5855	PERF. N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT		-0-
PETRODOME OPERATING, LLC		WELL #:		660286	RRCID ->	171759	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5305 - 5309	
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HELEN GOHLKE (850)		WELL #:		40231 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
SURE FLOW OIL & GAS, INC.		WELL #:		830587	RRCID ->	159647	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	3661	PERF. 606 - 762	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)		WELL #:		40231 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		WELL #:		208171	RRCID ->	257081	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 1517 - 1520	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)		WELL #:		40232 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		WELL #:		224880	RRCID ->	058702	COMPL. DATE	05/27/1974	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 8786 - 8800	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, E. (11060)			40232 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701												
CHARLEY JACOBS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 184593			COMPL. DATE 08/02/2001			TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05		17918 X	16445	-0-	-1473	-0-	16294	2	151	9	N	137	182	1	181
06		17340 X	11333	-0-	-6007	-0-	11247	2	86	9	N	78	177	1	82
07		17918 X	10232	-0-	-7686	-0-	10111	2	121	9	N	110			192
08		17143 X	9781	-0-	-7362	-0-	550	1	9140	2	N	83	183	1	92
							91	9							
09		15900 X	13489	-0-	-2411	-0-	700	1	12651	2	N	125			217
							138	9							
10		16430 X	13959	-0-	-2471	-0-	775	1	13048	2	N	124	181	1	160
							136	9							

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970)			40234 310		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
G E OPERATING, INC.			292166												
WENDTLAND			WELL #: 1		RRCID -> 168758			COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2918 - 2920				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX)			40238 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
G E OPERATING, INC.			292166												
RUSCHHAUPT			WELL #: 2		RRCID -> 144055			COMPL. DATE 09/02/1992			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5473 - 5476				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			07/02/2019 - P/A 07/02/19												

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)			40238 205		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
SYDRI OPERATING, LLC			833597												
GONZALES, MAURO ESTATE			WELL #: 9		RRCID -> 124189			COMPL. DATE 05/14/1987			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			3

GONZALES, FELICE			WELL #: 1		RRCID -> 129362			COMPL. DATE 06/12/1988			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120				
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	194	1	29	9	N	26			121
06		240 N	214	-0-	-26	-0-	180	1	34	9	N	31			152
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	192	1	35	2	N	30			182
							33	9							
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	194	1	26	9	N	24			206
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	470	1	221	2	N	22	181	1	47
							24	9							
*10		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	1227	1	1163	2	N	57			104
							63	9							

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.//												40238 205 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
VALENCE OPERATING COMPANY												881167									
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 258701		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 10574		PERF.10070 - 10266	
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		1505	2	58	9	Y	53			110					
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		1320	2			Y	-0-			110					
07		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		1438	2			Y	-0-			110					
08	DLQ	G-10	1158	-0-	1158	1158		1117	2	41	9	Y	37			147					
09	DLQ	G-10	1143	-0-	1143	2301		1143	2			Y	-0-			147					
10	DLQ	G-10	1254	-0-	1254	3555		1254	2			Y	-0-			147					

WOFFORD, C. J.												935452				CNTY: VICTORIA					
COCKE AND GOODRICH UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 134136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10153		PERF. 9974 - 10136	
05		11157 X	11157	-0-	-0-	-0-		10852	2	305	9	N	277	344	1	19					
06		10590 X	9615	-0-	-975	-0-		9245	2	370	9	N	336	336	1	19					
07		12152 X	10803	-0-	-1349	-0-		10489	2	314	9	N	285	155	1	149					
08		12152 X	7936	-0-	-4216	-0-		7709	2	227	9	N	206	326	1	29					
09		11760 X	10591	-0-	-1169	-0-		10398	2	193	9	N	175	173	1	31					
*10		11324 X	11324	-0-	-0-	-0-		10815	2	509	9	N	463	476	1	18					

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.)												40238 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
REMORA OPERATING, LLC												701613									
MILNER												WELL #: 1		RRCID -> 281833		COMPL. DATE 08/17/2016		TOTAL DEPTH 15600		PERF. 5523 - 5806	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER)												40239 760 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
CAMOIL, INC.												127449									
FRIAR, A.												WELL #: 5		RRCID -> 148215		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 5582 - 5590	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162						N	NO RPT			20					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162						N	NO RPT			20					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162						N	NO RPT			20					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162						N	NO RPT			20					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162						N	NO RPT			20					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162						N	NO RPT			20					

HELM (PETTUS)												40268 265 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												907297									
STARR-GUNN												WELL #: 1		RRCID -> 278333		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3431 - 3437	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5401					N	-0-			-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5401					N	-0-			-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5401					N	-0-			-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5401					N	-0-			-0-					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-5401					N	NO RPT			-0-					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-5401					N	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, NE (SLICK)		40508 448		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886													
TULLIS		WELL #: 1		RRCID -> 219633		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8176 - 8216			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	2357	2	43	9	N	39			149
06	2310	N	1815	-0-	-495	-0-	1780	2	35	9	N	32			181
07	2573	N	1047	-0-	-1526	-0-	909	2	138	9	N	125	183	1	123
08	2387	N	1434	-0-	-953	-0-	1389	2	45	9	N	41			164
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2317	2	50	9	N	45			209
*10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2427	2	101	9	N	92	183	1	118

HENZE (SLICK)		40617 250		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836													
HENZE, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 002068		COMPL. DATE 06/11/1951		TOTAL DEPTH 7608		PERF. 7332 - 7370					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENZE (WILCOX 9700)		40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
LONE OAK ENERGY INC		506578													
KERLICK		WELL #: 1		RRCID -> 149700		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 11315		PERF. 9688 - 9696					
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	767	2	3	9	N	3			134
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			142
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			142
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142

HENZE (WILCOX 10850)		40617 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
KERLICK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259030		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11124		PERF. 11076 - 13744					
05	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	310	1	10425	2	N	210	362	1	78
							231	9							
06	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	300	1	10393	2	N	199	182	1	95
							219	9							
07	10850	X	8223	-0-	-2627	-0-	260	1	7801	2	N	147	183	1	58
							162	9						1	8
08	10974	X	7851	-0-	-3123	-0-	520	1	7156	2	N	159			217
							175	9							
09	10710	X	9149	-0-	-1561	-0-	600	1	8350	2	N	181	179	1	219
							199	9							
10	11067	X	7289	-0-	-3778	-0-	540	1	6604	2	N	132	177	1	174
							145	9							

HERNDON (3000 FRIO)		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
VENTEX OPERATING CORP.		884527													
SCHEDEL		WELL #: 2		RRCID -> 220922		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2683 - 2902					
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HEYSER (F-37)		40957 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 12		RRCID -> 088641		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5223 -		5228		
VANDENBERGE, M. T.																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDENBERGE, M. T.		40957 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
WELL #: 14		RRCID -> 130359		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5885		PERF. 5218 -		5225						
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	1			N	-0-					-0-
06	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	1339	1			N	-0-					-0-
07	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317	1			N	-0-					-0-
08	1457 N	276	-0-	-1181	-0-	276	1			N	-0-					-0-
09	1350 N	1155	-0-	-195	-0-	1155	1			N	-0-					-0-
10	1302 N	1085	-0-	-217	-0-	1085	1			N	-0-					-0-

MARSHALL, H. T.		40957 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
WELL #: 8		RRCID -> 134971		COMPL. DATE 05/20/1990		TOTAL DEPTH 5484		PERF. 5232 -		5242						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257306		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5272 -		5284				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (F-38)		40957 066		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #: 4		RRCID -> 257309		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5292 -		5305		
L. M. DIEMER																
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (F-39)		40957 077		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		WELL #: 17		RRCID -> 084814		COMPL. DATE 08/22/1979		TOTAL DEPTH 5487		PERF. 5343 -		5357		
WELDER, P. H. -A-																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/10/2019 - P/A 06/10/19														

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

HEYSEY (F-39)		//CONT.//		40957 077	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836					
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		13	RRCID ->	129098	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638					
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257314	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEYSEY (F-40)				40957 088	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391					
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #:		41	RRCID ->	113506	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638					
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257315	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEYSEY (F-41)				40957 110	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638					
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257299	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEYSEY (F-44)				40957 132	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638					
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257503	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEYSER (F-47)
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC
L. M. DIEMER

40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
622638
WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (GRETA STRINGER)
FREDDCO
WELDER, P.H. -C-

40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
284921
WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.
BONNER, R. R.

549836
WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDER, O. M.

WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

HEYSER (2670 SAND)
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.
VANDENBERG, M. T.

40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
549836
WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-

HEYSER (3400)
FROSTWOOD ENERGY, LLC
WELDER, P. H. "B"

40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
288391
WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSEY (3550)		40957 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
VIOLA PROD., INC.		886217									
BAUER, MADDELINE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 118427		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3544 - 3556			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (3900)		40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
BAYLOR OPERATING, LLC		058832									
COOK, J.G.		WELL #: 1		RRCID -> 130162		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FREDCO		284921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WELDER, P. H.-C-		WELL #: 14		RRCID -> 045858		COMPL. DATE 03/30/1969		TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A			
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-

WELDER, P.H.-C-		284921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WELDER, P.H.-C-		WELL #: 2D		RRCID -> 128537		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985			
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #: 51 D		RRCID -> 112885		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER		288391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WELDER		WELL #: 58D		RRCID -> 285039		COMPL. DATE 10/31/2018		TOTAL DEPTH 5705 PERF. 4150 - 5162			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEYSEY (4300) 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
SCHULTZ, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 002091 COMPL. DATE 11/08/1956 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4304 - 4322												

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307												

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEYSEY (4400) 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
C.W. PICKERING, INC. 121104												
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 4 RRCID -> 046943 COMPL. DATE 09/29/1969 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 4394 - 4421												

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416												

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456												

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEYSEY (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FREDCO				284921								
WELDER, P.H. -C-				WELL #: 16	RRCID -> 131628	COMPL. DATE 06/29/1989	TOTAL DEPTH 5483	PERF. 4436	- 4440			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	68	-0-	68	139	68 2	Y	-0-			-0-
06		139 N	-0-	-0-	-139			Y	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0-		66 2	Y	-0-			-0-
08		70 N	70	-0-	-0-		70 2	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		65 N	65	-0-	-0-		65 2	Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C"				WELL #: 7	RRCID -> 162516	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH 5495	PERF. 4438	- 4446			
05		68 N	68	-0-	-0-		68 2	N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-			-0-
07		69 N	69	-0-	-0-		69 2	N	-0-			-0-
08		72 N	72	-0-	-0-		72 2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		67 N	67	-0-	-0-		67 2	N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
BONNER, R. R.				WELL #: 3	RRCID -> 002101	COMPL. DATE 07/05/1958	TOTAL DEPTH 6217	PERF. 4436	- 4444			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #: 21	RRCID -> 044114	COMPL. DATE 05/22/1968	TOTAL DEPTH 5488	PERF. 4394	- 4446			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ, L. P.				WELL #: 7	RRCID -> 046613	COMPL. DATE 07/29/1969	TOTAL DEPTH 5760	PERF. N/A				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H.				WELL #: 20	RRCID -> 057105	COMPL. DATE 12/15/1973	TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836												
BONNER, R. R.		WELL #:		6	RRCID ->	057551	COMPL. DATE	02/01/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	058370	COMPL. DATE	04/23/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARSHALL, H. T.		WELL #:		3	RRCID ->	136637	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	4450 - 4455				
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	1		N	-0-					-0-
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	1		N	-0-					-0-
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1		N	-0-					-0-
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	1		N	-0-					-0-
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	1		N	-0-					-0-
*10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	1		N	-0-					-0-

HEYSER (5400 #1)				40957 594	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN					
B&L EXPLORATION, L.L.C.				040597												
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12	RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5392 - 5408				
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	67				Y	-0-					-0-
06		67 N	-0-	-0-	-67	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FREDCO				284921												
WELDER, P.H. -C-		WELL #:		15	RRCID ->	131493	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	5378 - 5388				
05		DLQ G-10	66	-0-	66	140	66	2		Y	-0-					-0-
06		140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-					-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-					-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-					-0-

WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	148647	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	5486	PERF.	5359 - 5372				
05		DLQ G-10	51	-0-	51	107	51	2		Y	-0-					-0-
06		107 N	-0-	-0-	-107	-0-				Y	-0-					-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-					-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-					-0-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391						
WELDER, P.H. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	135157	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5487 PERF. 5450 - 5475
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		16	RRCID ->	138292	COMPL. DATE	07/05/2012	TOTAL DEPTH	5480 PERF. 5418 - 5426
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #:		6-F	RRCID ->	138667	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	5550 PERF. 5394 - 5399
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		13	RRCID ->	139894	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	5452 PERF. 5370 - 5380
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	140657	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5431 - 5446
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172562	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	8600 PERF. N/A
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEYSEY (5400 #2)		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN								
BAYLOR OPERATING, LLC		058832														
COOK, J.G		WELL #: 9		RRCID -> 128123		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 5030 - 5050						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FREDCO		284921						WELDER, P. H. -C-								
		WELL #: 5		RRCID -> 060569		COMPL. DATE 12/07/1974		TOTAL DEPTH 5476		PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BENNETT, W. H.		WELL #: 6		RRCID -> 071445		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 5746		PERF. 5004 - 5066						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 090798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 090801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

WELDER, P. H. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 130936		COMPL. DATE 05/13/1989		TOTAL DEPTH 5488		PERF. 5414 - 5432						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		6	RRCID -> 090355	COMPL. DATE 08/01/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5464	-	5470
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		6 D	RRCID -> 090361	COMPL. DATE 03/20/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5478	-	5483
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		11	RRCID -> 090363	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 4050	-	4100
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		14	RRCID -> 090365	COMPL. DATE 06/30/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 5470	-	5480
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

WELDER, P. H. -B-		WELL #:		13	RRCID -> 090368	COMPL. DATE 05/07/1937	TOTAL DEPTH	5586	PERF. 5476	-	5486
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

WELDER, P. H. -A-		WELL #:		9	RRCID -> 100559	COMPL. DATE 07/01/1982	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5437	-	5470
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//	40957 616	ASSOCIATED	49B			CNTY: CALHOUN	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836						
BENNETT, W. H.		WELL #:	16	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588 PERF. 5408 - 5415
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

LANDER, O. M. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	055330	COMPL. DATE	11/27/1989	TOTAL DEPTH	6190 PERF. 4140 - 4180
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	10	RRCID ->	055372	COMPL. DATE	03/27/1973	TOTAL DEPTH	5595 PERF. 5438 - 5444
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:	1	RRCID ->	089490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:	1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:	17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628 PERF. 5470 - 5485
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836					
BONNER, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		20	RRCID ->	089901	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26	RRCID ->	089903	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59	RRCID ->	089906	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14	RRCID ->	090349	COMPL. DATE	11/24/1939	TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836						
TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1	RRCID -> 090796		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		8	RRCID -> 091185		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

BONNER, R. R. (PF)		WELL #:		1	RRCID -> 091316		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		5	RRCID -> 092602		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

BENNETT, W. H.		WELL #:		11	RRCID -> 121223		COMPL. DATE 05/08/1986		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5399 - 5408	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

BENNETT, W. H.		WELL #:		2	RRCID -> 121539		COMPL. DATE 06/12/1986		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836						
BENNETT, W. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6175 PERF. 5356 - 5366
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

BENNETT, W.H.		WELL #:		8	RRCID ->	124198	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	6048 PERF. 5376 - 5386
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		16	RRCID ->	127343	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	5594 PERF. 5418 - 5457
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		6	RRCID ->	129271	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5498 PERF. 5421 - 5430
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	129275	COMPL. DATE	12/03/1988	TOTAL DEPTH	5495 PERF. 5400 - 5410
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15	RRCID ->	129277	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	5573 PERF. 5422 - 5431
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FREDCO 284921
 BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		DLQ G-10	92	-0-	92	204	92	2		Y	-0-			64
06		204 N	-0-	-0-	-204	-0-				Y	-0-			64
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			64
08		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		Y	-0-			64
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-			64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1798 N	1717	-0-	-81	-0-	155	1	1543	2	Y	17		207
							19	9						
06		1920 N	1913	-0-	-7	-0-	150	1	1743	2	Y	18		225
							20	9						
07		1984 N	1619	-0-	-365	-0-	155	1	1446	2	Y	16		241
							18	9						
*08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	155	1	1182	2	Y	26	162 1	105
							29	9						
*09		1920 N	1781	-0-	-139	-0-	150	1	1599	2	Y	29		134
							32	9						
*10		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	150	1	1632	2	Y	42		176
							46	9						

HEYSER (8300)		40957 968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
BENNETT, W. H.		WELL #: A 2		RRCID -> 154262		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8317 - 8321				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

HEYSER, EAST (8040)		40959 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
LANDER, O. M. -B-		WELL #: 16		RRCID -> 116530		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 9188		PERF. 8050 - 8056				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSER, EAST (8350)		40959 650		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
LANDER, O.M. -B-		WELL #: 18		RRCID -> 125123		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 8427		PERF. 8327 - 8337				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSER, SE. (6250)		40962 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
WELDER B		WELL #: 12 L		RRCID -> 133407		COMPL. DATE 12/30/1989		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6212 - 6217				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELDER B		WELL #: 16		RRCID -> 141138		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 6218 - 6224				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HIGHLANDER (CARRIZO)		41316 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860												
BLUHM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188518		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 6990 - 7000				
05	372 N	53	-0-	-319	-0-	53	2			N	-0-			3
06	330 N	99	-0-	-231	-0-	99	2			N	-0-			3
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			3
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			3
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			3
10	682 N	404	-0-	-278	-0-	404	2			N	-0-			3

HIGHLANDER (CARRIZO)		//CONT.//		41316 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860								
REAMY		WELL #:		1	RRCID ->	192051	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6934 - 6942
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	1177	2	N	-0-			20
06	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2	N	-0-			20
07	1178 N	295	-0-	-883	-0-	295	2	N	-0-			20
08	1178 N	252	-0-	-926	-0-	252	2	N	-0-			20
09	1020 N	269	-0-	-751	-0-	269	2	N	-0-			20
*10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			20

PARGMANN		WELL #:		1	RRCID ->	192052	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6937 - 6948
05	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2	N	-0-			25
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-			25
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			25
08	868 N	705	-0-	-163	-0-	705	2	N	-0-			25
09	840 N	616	-0-	-224	-0-	616	2	N	-0-			25
10	868 N	740	-0-	-128	-0-	740	2	N	-0-			25

PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209859	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7059 - 7069
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-			16
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			16
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-			16
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-			16
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-			16
*10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-			16

KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	262002	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7070 - 7079
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2	N	-0-			-0-
09	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-			-0-

HIGHLINE (13850)		41325 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
WEATHERSBEE, JULIA		WELL #:		1	RRCID ->	223542	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	16004	PERF.	13468 - 13486
05	837 N	166	-0-	-671	-0-	166	2	N	-0-			-0-
06	690 N	13	-0-	-677	-0-	13	2	N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
08	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			-0-

HINNANT (2000)		41609 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
HINNANT HEIRS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	265099	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	5912	PERF.	2480 - 2500
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HINNANT (5500)
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.
LUCAS, R.

41609 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
732075
WELL #: 1 RRCID -> 261924 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5612 - 5621

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	30			70
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			Y	24			94
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	18	72	1	40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20			95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25			120

HOCKLEY (3535)
BRITANCO, L.L.C.
ROBINSON, D. E.

41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
093620
WELL #: 4 RRCID -> 101468 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536

05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-			-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2	N	-0-			-0-
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2	N	-0-			-0-
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2	N	-0-			-0-
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2	N	-0-			-0-

PEREZ, FELIPE

WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-			-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-			-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-			-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-
*10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			-0-

SKSANCHEZENERGY, LLC
STAUSS

786374
WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOCKLEY (4630)
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.
BISSETT, CLARK

41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
907297
WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

HOCKLEY (4720)
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.
HOLT, A. G.

41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
907297
WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

05	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2	N	-0-			161
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			161
07	1178 N	742	-0-	-436	-0-	742	2	N	-0-			161
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-	161	1	-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150) 42261 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 078998 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY (YEGUA 4600 UP.) 42261 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062039 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5278 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY, WEST (VICKSBURG) 42268 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 WILSON HYDROCARBON INC. 929170
 BOLDT, E. D. WELL #: 1 RRCID -> 089009 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 TRIDENT CORPORATION 869200
 HOLZMARK WELL #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

HOLZMARK (PETTUS)		42383 304		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
FINGER ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	235431	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	4010 PERF. 3655 - 3659			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIDENT CORPORATION		869200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
HOLZMARK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
HOLZMARK		1		195114		04/07/2003		4392 PERF. 4028 - 4031				
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED											01/10/2008	

HOLZMARK (PETTUS 4150)		42383 336		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
SKSANCHEZENERGY, LLC		786374										
YORK		WELL #:	1	RRCID ->	199482	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4126 - 4174			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLZMARK (WHITSETT)		42383 532		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
SKSANCHEZENERGY, LLC		786374										
YORK		WELL #:	1	RRCID ->	256923	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3032 - 3034			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	77	-0-	77	77	77	1	N	-0-		-0-
*08	14B	DENY	63	-0-	63	140	63	1	N	-0-		-0-
*09	14B	DENY	58	-0-	58	198	58	1	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	58	-0-	58	256	58	1	N	-0-		-0-

HOLZMARK (10800)		42383 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
XTO ENERGY INC.		945936										
DOMINION FEE		WELL #:	2	RRCID ->	218589	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	11372 PERF.11084 - 11106			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOLZMARK (11100, C2)		42383 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
XTO ENERGY INC.		945936										
DOMINION FEE		WELL #: 1		RRCID -> 211703		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED)		42383 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
WEATHERSBEE, JULIA		WELL #: 1		RRCID -> 216684		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 16004 PERF.13898 - 15180				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
TRIDENT CORPORATION		869200										
HOLZMARK		WELL #: 1		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013												

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE)		42384 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
KALER ENERGY CORP.		450261										
HOLZMARK		WELL #: A 1		RRCID -> 210756		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	148	164	1	124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	167	156	1	135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	468	485	1	118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	250	161	1	207
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	159	308	1	58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103			161

HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
VISION OIL AND GAS LLC		886198										
BROWN, ED		WELL #: 1		RRCID -> 207642		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

BROWN, AUSTIN		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BROWN, AUSTIN		886198										
BROWN, AUSTIN		WELL #: 6		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

OIL AND GAS DIVISION

HONEY CREEK (MIOCENE 1000)			42457 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC			301273										
HONEY CREEK			WELL #:	2	RRCID ->	058083	COMPL. DATE	09/19/1973	TOTAL DEPTH	2582	PERF.	996 - 1006	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (FRIO 2950)			42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
GARRISON LTD. UNION			295861										
			WELL #:	1	RRCID ->	245572	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	2913 - 2918	

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HYDROCARBON OPERATING, INC. POPE			421166										
			WELL #:	1	RRCID ->	259672	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3108 - 3110	

*05		0 W	5878	-0-	5878	20922	234	1	5644	2	N	-0-	-0-
*06		0 W	6168	-0-	6168	27090	229	1	5939	2	N	-0-	-0-
*07		0 W	6361	-0-	6361	33451	248	1	6113	2	N	-0-	-0-
*08		0 W	-0-	-0-	-0-	33451					N	-0-	-0-
*09		0 W	6596	-0-	6596	40047	243	1	6353	2	N	-0-	-0-
*10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	40047					N	NO RPT	-0-

HOPE (FRIO 3079)			42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BIG LAKE CORPORATION YEGUA EAST			069458										
			WELL #:	1 C	RRCID ->	216492	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3192 - 3196	

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723										
GEO - HOPE			614122										
			WELL #:	5	RRCID ->	192492	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	3032 - 3040	

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (JACOBS 2980)			42528 128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE KLIMITCHEK MEGAN			614122										
			WELL #:	2	RRCID ->	235953	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3107 - 3108	

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 1250)		42528 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
REO OPERATING LLC		701876										
REID		WELL #: 1R		RRCID -> 263676		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3472 #	2620	-0-	-852	-0-	2620 2		N	-0-			-0-
06	3030 #	1675	-0-	-1355	-0-	1675 2		N	-0-			-0-
07	2573 #	2293	-0-	-280	-0-	2293 2		N	-0-			-0-
08	2635 #	2160	-0-	-475	-0-	2160 2		N	-0-			-0-
09	2550 #	1870	-0-	-680	-0-	1870 2		N	-0-			-0-
10	2635 #	2084	-0-	-551	-0-	2084 2		N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 1500)		42528 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166										
GOODRICH-POINDEXTER UNIT		WELL #: 01		RRCID -> 286947		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 1534 - 1536				
05	3596	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			-0-
06	3480	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT			-0-
07	3596	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			-0-
08	3596	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			-0-
09	3480	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT			-0-
10	3596	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2500)		42528 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723										
GEO-HOPE		WELL #: 3		RRCID -> 190685		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REO OPERATING LLC		701876		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
RODEN		WELL #: 4		RRCID -> 257536		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433				
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			-0-
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1329	-0-	-221	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
09	1500 N	1121	-0-	-379	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
*10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2550)		42528 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MODERN EXPLORATION, INC.		573226										
JACOBS		WELL #: 1		RRCID -> 221482		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2660)		42528 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BIG LAKE CORPORATION		069458														
LOWER YEGUA EAST		WELL #: 1		RRCID -> 217065		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

YEGUA EAST		WELL #: 2		RRCID -> 232310		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 2700)		42528 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		099955														
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265946		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679								
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2730)		42528 362		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166														
GOODRICH-POINDEXTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245914		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2696 - 2700								
05	4968	2856	-0-	-2112	-0-	114	1	2742	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3198	-0-	198	198	119	1	3079	2	N	-0-					-0-
07	2786 N	2588	-0-	-198	-0-	100	1	2488	2	N	-0-					-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*09	720	2886	-0-	2166	2166	105	1	2781	2	N	-0-					-0-
*10	2886	NO RPT	-0-	-2886	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 287485		COMPL. DATE 02/23/2019		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2712 - 2714								
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2900)		42528 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		099955														
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190693		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2950)		42528 402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462								
GOTT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	229333	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2988 - 2990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HOPE (MIOCENE 2970)		42528 404		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
BIG LAKE CORPORATION		069458								
YEGUA EAST		WELL #:	1	RRCID ->	235974	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 2970 - 2972	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
HOPE (MIOCENE 3300)		42528 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805								
GEO-HOPE		WELL #:	4	RRCID ->	192499	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 3187 - 3188	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HOPE (VICKSBURG 3200)		42528 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
MCMANUS, C. B. ET AL		WELL #:	3A	RRCID ->	171262	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 3272 - 3275	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		099955								
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	183346	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3250 - 3254	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723								
GEO-HOPE		WELL #:	2	RRCID ->	190683	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	3410 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOPE (VICKSBURG 3200)		//CONT.//		42528 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
STRATCO OPERATING CO., INC.				825462							
TERRY-GOTT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228063	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 3040 - 3042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WANDOO ENERGY, LLC				895737		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	254219	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 3285 - 3288
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HOPE (WILCOX MASSIVE)				42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
B D PRODUCTION CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	229728	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 9494 - 9510		
05	2914	X	2531	-0-	-383	-0-	252	1	2273	2	N	5	113
06	2820	N	2101	-0-	-719	-0-	276	1	1818	2	N	6	119
07	2759	N	2076	-0-	-683	-0-	276	1	1767	2	N	30	149
08	2542	N	1889	-0-	-653	-0-	240	1	1628	2	N	19	168
09	2100	N	1710	-0-	-390	-0-	228	1	1447	2	N	32	200
10	2077	N	1486	-0-	-591	-0-	228	1	1240	2	N	16	178 1 38

LIGHTHOUSE OPERATING, INC.				500602		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
PRITCHARD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262983	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10156 - 10225
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WILLIAMS, C. M.		WELL #:		1	RRCID ->	220624	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10980 - 10990
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	84
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	84

HOPE (WILCOX MASSIVE) SALT CREEK PRODUCTION, INC. WILLIAMS		//CONT.//	42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA							
		744277	WELL #:	1	RRCID -> 235534	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 14992	PERF.12437 - 12836					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WANDOO ENERGY, LLC MCCABE			895737	WELL #:	1	RRCID -> 222195	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 9752	PERF. 9461 - 9474				
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	753 1	2058 3	Y	1			38
06	DLQ	G-10	2231	-0-	2231	2231	639 1	1592 3	Y	-0-			38
07	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	3460	1221 3	8 9	Y	7			45
08	DLQ	G-10	1895	-0-	1895	5355	238 1	1635 3	Y	20			65
*09	7796	X	2441	-0-	-5355	-0-	317 1	1981 3	Y	130			195
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143 9		Y	NO RPT			195
PEARCE				WELL #:	1	RRCID -> 224620	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14082 - 14094				
05	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	2038 1	5572 3	N	44			104
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1588 1	3956 3	N	24			128
07	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	2940 3	13 9	N	12			140
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	548 1	3761 3	N	26			166
*09	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	677 1	4233 3	N	-0-	2 1		164
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT			164
KUESTER OCHOA				WELL #:	4	RRCID -> 228308	COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10355 - 10483				
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	66 1	181 3	Y	8			33
06	DLQ	G-10	139	-0-	139	139	40 1	99 3	Y	-0-			33
07	DLQ	G-10	277	-0-	277	416	277 3		Y	-0-			33
08	DLQ	G-10	203	-0-	203	619	26 1	177 3	Y	-0-			33
*09	1019	N	400	-0-	-619	-0-	41 1	256 3	Y	94			127
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	103 9		Y	NO RPT			127
WESTERN ENERGY GROUP, LLC ESTHER JACOBS GAS UNIT #1			911874	WELL #:	1	RRCID -> 176771	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 16255	PERF.10401 - 10463				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11 2		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	119	-0-	119	130	119 1		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	130			Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	130		Y	NO RPT			-0-
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID -> 182037	COMPL. DATE 12/16/2000	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11984 - 12834				
05	2883	X	1211	-0-	-1672	-0-	92 1	1119 2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2390	-0-	-400	-0-	2390 2		N	-0-			-0-
07	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	2674 2		N	-0-			-0-
08	2759	X	113	-0-	-2646	-0-	113 1		N	-0-			-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-			-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
 ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3565 X	1233	-0-	-2332	-0-	123 1	1110 2	N	-0-			-0-
06		3450 X	3068	-0-	-382	-0-	3068 2		N	-0-			-0-
07		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2		N	-0-			-0-
08		3503 X	102	-0-	-3401	-0-	102 1		N	-0-			-0-
09		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N	-0-			-0-
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

05		341 N	144	-0-	-197	-0-	13 1	131 2	Y	-0-			-0-
06		330 N	252	-0-	-78	-0-	252 2		Y	-0-			-0-
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-			-0-
08		155 N	115	-0-	-40	-0-	115 1		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOPE (WILCOX 7700) 42528 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 YNA WELL #: 1 RRCID -> 280779 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776

05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			171
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			171
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			171
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			171
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			171

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
 WADE WELL #: 2 RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015

HOPE (YEGUA 4850)		42528 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
BIG LAKE CORPORATION		069458													
YEGUA EAST		WELL #: 1 T		RRCID -> 216501		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5073 - 5082					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91

HOPE (13,600)		42528 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
KALER ENERGY CORP.		450261													
HENLEY GU		WELL #: 6		RRCID -> 255746		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH 14550		PERF.13502 - 13540					
05	3193 #	2979	-0-	-214	-0-	543 1	2382 2	Y	49	134 1				48	
06	3060 #	2258	-0-	-802	-0-	54 9									48
07	3038 #	2301	-0-	-737	-0-	416 1	1842 2	Y	-0-						26
08	2976 #	2394	-0-	-582	-0-	2297 2	4 9	Y	4	26 7					26
09	2880 #	2700	-0-	-180	-0-	2386 2	8 9	Y	7						33
10	2976 #	2483	-0-	-493	-0-	2688 2	12 9	Y	11						44
						2472 2	11 9	Y	10						54

HOPE (14,000)		42528 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
KALER ENERGY CORP.		450261													
HENLEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 198764		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14049 - 14253					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						1
06	14B2 EXT	531	-0-	531	-0-	531	98 1	433 2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	531			Y	-0-					1
08	531 N	-0-	-0-	-531	-0-				Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

HENLEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 202541		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13458 - 14963					
05	558 N	465	-0-	-93	-0-	85 1	371 2	Y	8	21 1				15	
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	9 9									15
07	465 N	353	-0-	-112	-0-	58 1	256 2	Y	-0-						11
08	465 N	293	-0-	-172	-0-	353 2		Y	-0-	4 7					11
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	292 2	1 9	Y	1						12
*10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	475 2	2 9	Y	2						14
						439 2	2 9	Y	2						16

HENLEY GU		WELL #: 4		RRCID -> 205695		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 15225		PERF.14075 - 14480					
05	1302 N	739	-0-	-563	-0-	135 1	591 2	Y	12	33 1				18	
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	13 9									18
07	899 N	658	-0-	-241	-0-	175 1	774 2	Y	-0-						18
08	744 N	464	-0-	-280	-0-	657 2	1 9	Y	1	8 7					11
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	463 2	1 9	Y	1						12
*10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	930 2	4 9	Y	4						16
						453 2	2 9	Y	2						18

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462														
TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462														
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609														
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723														
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277														
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
HENRY HORADAM FAMILY LP 378533														
HORADAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JMM ENERGY LLC 433110														
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (LULING)		42575 142		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION		650635										
PEREIRA, F. R.		WELL #: 4		RRCID -> 043221		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581										
HAMMAN & ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 279010		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 13043		PERF. 7874 - 7878		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			111
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			111
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			111
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
HORDES CREEK (WILCOX CONS.)		42575 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255										
FULLER - NEWTON, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 219200		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 15150		PERF.13396 - 14068		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PETTUS, R. M. ET AL		945581										
WELL #: 1		RRCID -> 237077		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13560 - 13728				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581										
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 195472		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11474 - 11887		
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			338
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			338
07	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	2	N	-0-			338
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			338
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			338
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			338
HAMMAN & ANDERSON		945581										
WELL #: 8		RRCID -> 226493		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11781 - 12535				
05	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2	N	-0-			132
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2	N	-0-			132
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			132
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			132
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			132
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			132

OIL AND GAS DIVISION

HORDES CREEK (4870)		42575 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
SUE-ANN OPERATING, L.C. POWELL, GENTRY T. -A-		828352		WELL #: 3		RRCID -> 101605		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 4828 - 4882	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
05	2781 R	2781	-0-	-0-	-0-	2778	2	3 9	Y	3			217
06	2670 #	2624	-0-	-46	-0-	2624	2		Y	-0-			217
07	2697 #	2462	-0-	-235	-0-	2462	2		Y	-0-			217
08	2790 #	2450	-0-	-340	-0-	2450	2		Y	-0-			217
09	2700 #	2238	-0-	-462	-0-	2238	2		Y	-0-			217
10	2790 #	2304	-0-	-486	-0-	2304	2		Y	-0-			217

HORDES CREEK, SOUTH (1950)		42580 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC PERIBERA		224880		WELL #: 1		RRCID -> 256285		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 1535 - 1537	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200)		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
KEBO OIL & GAS, INC. GODFREY		453170		WELL #: 2		RRCID -> 256247		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8378 - 8394	
05	1174 N	1174	-0-	-0-	B	232	1	850	2	N	84		212
06	1410 N	375	-0-	-1035	B	140	1	235	2	N	-0-	177 1	35
07	1282 N	1282	-0-	-0-	B	165	1	1108	2	N	8		43
08	4693 X	4693	-0-	-0-	B	729	1	3961	2	N	3		46
09	4338 X	4338	-0-	-0-	B	494	1	3843	2	N	1		47
*10	4717 X	4717	-0-	-0-	B	546	1	4104	2	N	61		108

HARLAN NELSON		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		453170		WELL #: 1		RRCID -> 258706		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8398 - 8418	
05	3130 X	3130	-0-	-0-	B	638	1	2460	2	N	29		65
06	3030 X	2302	-0-	-728	B	812	1	1473	2	N	15		80
07	3131 X	3081	-0-	-50	B	720	1	2343	2	N	16		96
08	3131 X	2035	-0-	-1096	B	240	1	1734	2	N	55		151
09	3030 X	2822	-0-	-208	B	336	1	2486	2	N	-0-		151
10	3131 X	2165	-0-	-966	B	280	1	1879	2	N	5		156

GODFREY		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		453170		WELL #: 3		RRCID -> 261734		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8386 - 8403	
05	930 N	-0-	-0-	-930	B	-0-				N	-0-		159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	47	180 1	26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		26

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	348	1	1277	2	N	-0-			65
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	140	1	267	2	N	-0-			65
07	1798 N	897	-0-	-901 B	-0-	217	1	680	2	N	-0-			65
08	1612 N	682	-0-	-930 B	-0-	104	1	578	2	N	-0-			65
09	3871 X	3871	-0-	-0- B	-0-	464	1	3407	2	N	-0-			65
*10	3401 X	3401	-0-	-0- B	-0-	435	1	2966	2	N	-0-			65

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ASPEN ENERGY, INC. 035449
 HOUDMANN, GUS WELL #: 1 RRCID -> 076451 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8322 - 8328

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2019 - P/A 07/10/19

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284

05	2325 X	1584	-0-	-741 B	-0-	310	1	1218	2	N	51	178	1	63
06	2250 X	1511	-0-	-739 B	-0-	286	1	1178	2	N	43			106
07	2325 X	1325	-0-	-1000 B	-0-	248	1	1020	2	N	52			158
08	1888 X	1888	-0-	-0- B	-0-	378	1	1460	2	N	45			203
09	1530 X	1030	-0-	-500 B	-0-	234	1	759	2	N	34			237
*10	1633 X	1633	-0-	-0- B	-0-	400	1	1190	2	N	39	191	1	85

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

05	3736 X	3736	-0-	-0- B	-0-	435	1	3203	2	N	89			192
06	3688 X	3688	-0-	-0- B	-0-	450	1	3182	2	N	51			243
07	3558 X	3558	-0-	-0- B	-0-	450	1	3034	2	N	67	183	1	127
08	2625 X	2625	-0-	-0- B	-0-	330	1	2245	2	N	45			172
09	3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	450	1	2630	2	N	75			247
*10	2532 X	2532	-0-	-0- B	-0-	450	1	2039	2	N	39	180	1	106

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

05	2765 X	2765	-0-	-0- B	-0-	558	1	2183	2	N	22			192
06	2514 X	2514	-0-	-0- B	-0-	486	1	2005	2	N	21			213
07	2833 X	2833	-0-	-0- B	-0-	558	1	2245	2	N	27			240
08	2759 X	1733	-0-	-1026 B	-0-	351	1	1371	2	N	10			250
09	2670 X	2174	-0-	-496 B	-0-	540	1	1633	2	N	1			251
10	2821 X	1727	-0-	-1094 B	-0-	459	1	1265	2	N	3			254

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4185 X	2582	-0-	-1603 B	-0-	527	1	2029	2	N	24		130
06	4050 X	2309	-0-	-1741 B	-0-	26	9	459	1	N	8		138
07	3875 X	2688	-0-	-1187 B	-0-	9	9	527	1	N	-0-		138
08	3875 X	2454	-0-	-1421 B	-0-	1	9	513	1	N	1		139
09	3240 X	1765	-0-	-1475 B	-0-	4	9	432	1	N	4		143
10	2697 X	1079	-0-	-1618 B	-0-	3	9	264	1	N	3		146

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

05	1054 N	673	-0-	-381 B	-0-	116	1	511	2	N	42		118
06	720 N	672	-0-	-48 B	-0-	46	9	130	1	N	38		156
07	1054 N	1017	-0-	-37 B	-0-	42	9	186	1	N	51		207
08	682 N	457	-0-	-225 B	-0-	56	9	69	1	N	36		243
09	660 N	604	-0-	-56 B	-0-	40	9	135	1	N	39		282
10	1023 N	574	-0-	-449 B	-0-	43	9	130	1	N	37	183 1	136

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

05	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	248	1	907	2	N	100		305
06	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	110	9	360	1	N	42	196 1	151
07	1612 N	1160	-0-	-452 B	-0-	46	9	248	1	N	82		233
08	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	90	9	180	1	N	142		375
09	990 N	820	-0-	-170 B	-0-	156	9	84	1	N	111	393 1	93
10	1147 N	1043	-0-	-104 B	-0-	122	9	120	1	N	144		237

OIL AND GAS DIVISION

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)				42864 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
DICKSON FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	154087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13145	PERF.12252	- 12260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4340 X	4199	-0-	-141	-0-	873	1	3308	2	Y	16		112
06		4110 X	2440	-0-	-1670	-0-	566	1	1861	2	Y	12	85 1	39
07		36704 X	36704	-0-	-0-	-0-	2425	1	34062	2	Y	197	138 1	98
08		36131 X	36131	-0-	-0-	-0-	2479	1	33404	2	Y	225	148 1	175
09		19677 X	19677	-0-	-0-	-0-	2054	1	17490	2	Y	121	151 1	145
*10		16818 X	16818	-0-	-0-	-0-	1980	1	14709	2	Y	117	149 1	113

ALLEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	154631	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14643	PERF.11700	- 12176	
05		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	875	1	3318	2	Y	16		103
06		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	942	1	3101	2	Y	20	84 1	39
07		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	267	1	3750	2	Y	20	35 1	24
08		3813 X	3171	-0-	-642	-0-	217	1	2929	2	Y	23	22 1	25
09		3690 X	3224	-0-	-466	-0-	336	1	2866	2	Y	20	23 1	22
10		3813 X	3489	-0-	-324	-0-	411	1	3057	2	Y	19	24 1	17

DICKSON FOUNDATION GU				WELL #:	2	RRCID ->	232239	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	13054	PERF.12327	- 12963	
05		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	1352	1	5122	2	N	-0-		176
06		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	1492	1	4907	2	N	-0-		176
07		6386 X	6141	-0-	-245	-0-	408	1	5733	2	N	-0-	176 1	-0-
08		6479 X	5848	-0-	-631	-0-	404	1	5444	2	N	-0-		-0-
09		6390 X	5802	-0-	-588	-0-	610	1	5192	2	N	-0-		-0-
10		6603 X	5974	-0-	-629	-0-	709	1	5265	2	N	-0-		-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC				767838		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
DICKSON, R. FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	216386	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	15662	PERF.12279	- 12289	
05		744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-		4
06		810 N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-		4
07		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-		4
08		713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-		4
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-		4
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		4

HUFF (199)				43270 022		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
O'CONNOR -H-				WELL #:	21	RRCID ->	179355	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 1927	- 1930	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUFF (384 SAND)		43270 078		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR "H"		WELL #: H 16		RRCID -> 145098		COMPL. DATE 02/21/1993		TOTAL DEPTH 3040		PERF. 438 - 441					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (403)		43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
OCONNOR		WELL #: 58		RRCID -> 124700		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4183 - 4186					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

O'CONNOR		WELL #: 65		RRCID -> 143839		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4168 - 4170					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

O'CONNOR		WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 4148 - 4153					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUFF (1400)		43270 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR -H-		WELL #: H 27		RRCID -> 184385		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 1490 - 1494					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (2150) 43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 6 RRCID -> 210062 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 7 RRCID -> 240871 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2200) 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 251492 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 2234 - 2242

05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2019 - P/A 05/08/19																	

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 26 RRCID -> 140241 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2185 - 2193

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2400)		43270 374		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
HUFF GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 076673		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 2374 - 2394			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
O'CONNOR		WELL #: 35D		RRCID -> 152158		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 2350 - 2374			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR		WELL #: 56		RRCID -> 239248		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 5814		PERF. 2470 - 2474			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR -E-		WELL #: E 8		RRCID -> 261988		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 5841		PERF. 2466 - 2472			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (2600)		43270 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
O'CONNOR "H"		WELL #: H 19		RRCID -> 170270		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 6763		PERF. 2588 - 2644			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (2800)		43270 418		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #: 78		RRCID -> 210746		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR		WELL #: 60		RRCID -> 214396		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 257660		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR "H"		WELL #: H 21-U		RRCID -> 143835		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 2812 - 2818								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC-N/RR-C UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261876		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920								
05	7732 R	7732	-0-	-0-	-0-	1970	1	5762	2	N	-0-					-0-
06	6797 R	6797	-0-	-0-	-0-	1890	1	4907	2	N	-0-					-0-
07	7734 R	7734	-0-	-0-	-0-	1990	1	5744	2	N	-0-					-0-
08	7719 #	7076	-0-	-643	-0-	1449	1	5627	2	N	-0-					-0-
09	7470 #	6230	-0-	-1240	-0-	578	1	5652	2	N	-0-					-0-
10	7719 #	6137	-0-	-1582	-0-	541	1	5596	2	N	-0-					-0-

HUFF (3000)		43270 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR "H"		WELL #: H 17		RRCID -> 170750		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
HUFF (3250)		43270 638		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 13		RRCID -> 200149		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 3246		- 3251				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
HUFF (3400)		43270 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 14		RRCID -> 197260		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4658		- 4678				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
HUFF (3600)		43270 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #: 52		RRCID -> 239247		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 7111		PERF. 3598		- 3606				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
HUFF (3700)		43270 748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR "H"		WELL #: H 21-L		RRCID -> 143832		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 3695		- 3698				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
HUFF (4400)		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR -H-		WELL #: H 5		RRCID -> 068268		COMPL. DATE 12/09/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
O'CONNOR		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
O'CONNOR		833782														
O'CONNOR		WELL #: 64		RRCID -> 165388		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4368		- 4372				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-

HUFF (5250)		43270 880		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'CONNOR		WELL #: 69		RRCID -> 258061		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4682 - 4712			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
HUFF (5500)		43270 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'CONNOR		WELL #: 14		RRCID -> 212404		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
HYNES RANCH (FB-50)		44014 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOX, W. J. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 216253		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
HYNES RANCH (6800)		44014 825		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SHELTON		WELL #: H 1 D		RRCID -> 280726		COMPL. DATE 07/29/2016		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6746 - 6962			
05	9 #	1	-0-	-8		-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1		-0-		N	-0-		-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1		-0-		N	-0-		-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1		-0-		N	-0-		-0-
HYSAW (EDWARDS)		44028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309									
BEYNON		WELL #: 4381		RRCID -> 242927		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156			
05	4619 X	2561	-0-	-2058 B		-0-	2555 2	6 9	N	5	192
06	4470 X	1356	-0-	-3114 B		-0-	1349 2	7 9	N	6	198
07	4216 X	3170	-0-	-1046 B		-0-	3098 2	72 9	N	65	63
08	3875 X	2854	-0-	-1021 B		-0-	2841 2	13 9	N	12	75
09	3210 X	1658	-0-	-1552 B		-0-	1616 2	42 9	N	38	113
10	3162 X	1445	-0-	-1717 B		-0-	1430 2	15 9	N	14	127
MCSWEEN 101		WELL #: 1		RRCID -> 257156		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100			
05	4092 X	3941	-0-	-151 B		-0-	3894 2	47 9	N	43	315
06	3960 X	1760	-0-	-2200 B		-0-	1752 2	8 9	N	7	322
07	4092 X	2588	-0-	-1504 B		-0-	2581 2	7 9	N	6	328
08	3782 X	2196	-0-	-1586 B		-0-	2179 2	17 9	N	15	343
09	3955 X	3955	-0-	-0 B		-0-	3955 2		N	-0-	343
10	3937 X	1215	-0-	-2722 B		-0-	1213 2	2 9	N	2	345

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
 HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		7254 X	5149	-0-	-2105 B	-0-	5149	2			N	-0-					160
06		7020 X	6704	-0-	-316 B	-0-	6704	2			N	-0-					160
07		7360 X	7360	-0-	-0- B	-0-	7360	2			N	-0-					160
08		6314 X	6314	-0-	-0- B	-0-	6314	2			N	-0-					160
09		6690 X	3957	-0-	-2733 B	-0-	3938	2	19	9	N	17					177
10		7347 X	4002	-0-	-3345 B	-0-	4002	2			N	-0-					177

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					172
06		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					172
07		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					172
08		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1641	2	23	9	N	21					193
09		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1280	2	30	9	N	27					220
*10		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					220

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

05		8804 X	8456	-0-	-348 B	-0-	8356	2	100	9	N	91	186	1			38
06		8520 X	7369	-0-	-1151 B	-0-	7315	2	54	9	N	49					87
07		8804 X	5025	-0-	-3779 B	-0-	5024	2	1	9	N	1					88
08		8463 X	7722	-0-	-741 B	-0-	7690	2	32	9	N	29					117
09		8190 X	6956	-0-	-1234 B	-0-	6878	2	78	9	N	71					188
10		8463 X	4326	-0-	-4137 B	-0-	4278	2	48	9	N	44	182	1			50

INPEX EAGLE FORD, LLC 424753
 CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

*05		3038 X	2394	-0-	-644 B	-0-	2383	2	11	9	N	10	136	1			16
*06		2940 X	-0-	-0-	-2940 B	-0-					N	-0-					16
*07		2763 X	2763	-0-	-0- B	-0-	2733	2	30	9	N	27					43
*08		2697 X	-0-	-0-	-2697 B	-0-					N	-0-					43
09		3360 X	-0-	-0-	-3360 B	-0-					N	-0-					43
10		3472 X	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-					N	NO RPT					43

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INEZ (FRIO 4700) 44522 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
 MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 188166 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 4579 - 4583

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INEZ (FRIO 5200)				44522 315	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805														
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	188907	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	5589	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SCHINDLER		WELL #:		1	RRCID ->	192216	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	9422	PERF. 5104 - 5108							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	207825	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5129 - 5134							
GARCITAS CREEK GU																		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

INEZ (8600)		WELL #:		1	RRCID ->	136164	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	9792	PERF. 8496 - 8510							
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.																		
ROBERTS UNIT																		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ISAACKS (EDWARDS)		WELL #:		1	RRCID ->	220988	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12750 - 14521							
ENSIGN OPERATING LLC																		
CHARLES NICHOLS GAS UNIT																		
05	2294 #	1961	-0-	-333 B	-36721	1961	3				N	-0-					-0-	
06	2220 #	1933	-0-	-287 B	-37008	1933	3				N	-0-					-0-	
07	2108 #	1862	-0-	-246 B	-37254	1862	3				N	-0-					-0-	
08	2108 #	1805	-0-	-303 B	-37557	1805	3				N	-0-					-0-	
09	1920 #	1932	-0-	12 B	-37545	1932	3				N	-0-					-0-	
10	1984 #	NO RPT	-0-	-1984 B	-39529						N	NO RPT					-0-	

J. W. RAY (2000)		WELL #:		1	RRCID ->	082495	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	5313	PERF. 1996 - 2000							
DELEON PARTNERS, LTD.																		
RAY, J. W. JR.																		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959						N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05 1178 N	1050	-0-	-128	-0-	73	1	767	2	N	191	173	1	133
06 1170 N	1012	-0-	-158	-0-	210	9	765	2	N	165	169	1	129
07 1178 N	1042	-0-	-136	-0-	65	1	793	2	N	171	164	1	136
08 1054 N	771	-0-	-283	-0-	182	9	530	2	N	180	168	1	148
09 1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	61	1	802	2	N	168	168	1	148
*10 1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	188	9	872	2	N	184	181	1	151
					43	1							
					198	9							
					66	1							
					185	9							
					69	1							
					202	9							

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05 621 N	621	-0-	-0-	-0-	50	1	527	2	N	40			194
06 547 N	547	-0-	-0-	-0-	44	9	496	2	N	8			202
07 681 N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	599	2	N	33	173	1	62
08 666 N	666	-0-	-0-	-0-	9	9	586	2	N	30			92
09 637 N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	574	2	N	14			106
*10 788 N	788	-0-	-0-	-0-	36	9	698	2	N	32	10	1	128
					47	1							
					33	9							
					48	1							
					15	9							
					55	1							
					35	9							

OIL AND GAS DIVISION

JACKSON RANCH (YEGUA 5300)		45431 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
APEX ENERGY, INC. MCNEILL F		027424		WELL #: 2		RRCID -> 225500		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 6056		PERF. 5177 - 5315		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		DOBIE		WELL #: 2		RRCID -> 236792		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 5307 - 5333	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-25237				N	NO RPT			92	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-25237				N	NO RPT			92	

JACKSON RANCH (YEGUA 5400)		45431 720		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
VAQUERO OPERATING PARKER		882776		WELL #: 2		RRCID -> 167419		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5973		PERF. 5294 - 5343		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			82
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			82
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			82
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			82
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			82
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			82

JACKSON RANCH (YEGUA 5440)		45431 754		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC MCNEILL WEST UNIT		224880		WELL #: 1		RRCID -> 277174		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5310 - 5312		
05	500 N	500	-0-	-0-		-0-	500	2		N	-0-			13
06	628 N	628	-0-	-0-		-0-	628	2		N	-0-			13
07	611 N	611	-0-	-0-		-0-	611	2		N	-0-			13
08	406 N	406	-0-	-0-		-0-	406	2		N	-0-			13
09	680 N	680	-0-	-0-		-0-	680	2		N	-0-			13
*10	723 N	723	-0-	-0-		-0-	723	2		N	-0-			13

JANSKY (10350)		45740 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2		828880		WELL #: 1		RRCID -> 101606		COMPL. DATE 02/20/1983		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 10347 - 10355			
05	3516 X	3516	-0-	-0-		-0-	968	1	2485	2	N	57	159	1	147
06	3314 X	3314	-0-	-0-		-0-	876	1	2357	2	N	74	185	1	36
07	3422 X	3422	-0-	-0-		-0-	1032	1	2301	2	N	81			117
08	3268 X	3268	-0-	-0-		-0-	1067	1	2145	2	N	51			168
*09	3292 X	3292	-0-	-0-		-0-	1246	1	1941	2	N	95			263
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542		-0-	105	9			N	NO RPT			263

OIL AND GAS DIVISION

JANSKY (10600)		45740 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244									
GERDES		WELL #: 1		RRCID -> 206473		COMPL. DATE 01/15/2004			TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11728 02/20/2019											

JANSSEN (9950)		45754 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
JANSSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109270		COMPL. DATE 12/06/1983			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		185	
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-	185	
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-	185	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	185	
09	210 N	93	-0-	-117	-0-	93	2	Y	-0-	185	
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2	Y	-0-	185	

JANSSEN, E. (9750)		45756 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
JANSSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118124		COMPL. DATE 08/12/1985			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
05	3410 #	2820	-0-	-590	-0-	2807	2	13	9	Y	12	161	1	16
06	3300 #	3068	-0-	-232	-0-	3048	2	20	9	Y	18			34
07	3410 #	3247	-0-	-163	-0-	3224	2	23	9	Y	21			55
08	3162 #	3027	-0-	-135	-0-	3009	2	18	9	Y	16			71
09	3087 R	3087	-0-	-0-	-0-	3069	2	18	9	Y	16			87
10	3255 #	2740	-0-	-515	-0-	2726	2	14	9	Y	13			100

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
REMORA OPERATING, LLC		701613												
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205709		COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
05	5053 X	15	-0-	-5038	-0-	1	1	14	3	N	-0-			149
06	5400 X	125	-0-	-5275	-0-	5	1	119	3	N	1	2	1	148
						1	9							
07	5580 X	405	-0-	-5175	-0-	44	1	357	3	N	4	3	1	149
						4	9							
08	5580 X	632	-0-	-4948	-0-	105	1	512	3	N	14	7	1	156
						15	9							
09	3540 X	1608	-0-	-1932	-0-	764	1	807	3	N	34	12	1	178
						37	9							
*10	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	441	1	545	3	N	42	12	1	208
						46	9							

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207937		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
05	3410 X	297	-0-	-3113	-0-	19	1	261	3	N	15	1	1	157
						17	9							
06	3090 X	480	-0-	-2610	-0-	19	1	457	3	N	4	7	1	154
						4	9							
07	3193 X	2301	-0-	-892	-0-	248	1	2027	3	N	24	17	1	161
						26	9							
08	2852 X	2528	-0-	-324	-0-	420	1	2047	3	N	55	24	1	192
						61	9							
09	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	2642	1	2787	3	N	373	215	1	350
						410	9							
*10	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	2244	1	2769	3	N	173	214	1	309
						190	9							

 JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			68
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	2	1	58	3	N	7	1	1	74
						8	9							
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

 BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

05	279 N	107	-0-	-172	-0-	5	1	73	3	N	26			338
						29	9							
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	78	179	1	237
						86	9							
07	310 N	174	-0-	-136	-0-	15	1	124	3	N	32	1	1	268
						35	9							
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	N	55	177	1	146
						61	9							
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	190	1	200	3	N	125	4	1	267
						138	9							
*10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	143	1	177	3	N	121	3	1	385
						133	9							

 BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

05	22596 X	22596	-0-	-0-	-0-	1514	1	20488	3	N	540	453	1	408
						594	9							
06	18301 X	18301	-0-	-0-	-0-	720	1	17094	3	N	443	441	1	410
						487	9							
07	21822 X	21822	-0-	-0-	-0-	2292	1	18759	3	N	701	703	1	408
						771	9							
08	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	2492	1	12133	3	N	511	328	1	591
						562	9							
09	36009 X	36009	-0-	-0-	-0-	17010	1	17950	3	N	954	598	1	947
						1049	9							
*10	37308 X	37308	-0-	-0-	-0-	16062	1	19820	3	N	1296	836	1	1407
						1426	9							

 BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

05	2604 N	2168	-0-	-436	-0-	147	1	1997	3	N	22	9	1	221
						24	9							
06	2220 N	2147	-0-	-73	-0-	86	1	2040	3	N	19	31	1	209
						21	9							
07	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	275	1	2253	3	N	26	19	1	216
						29	9							
08	2170 N	2022	-0-	-148	-0-	336	1	1638	3	N	44	20	1	240
						48	9							
09	3000 N	4577	-0-	1577	1577	2190	1	2310	3	N	70	30	1	280
						77	9							
*10	3100 N	4725	-0-	1625	3202	2075	1	2561	3	N	81	83	1	278
						89	9							

JENNIE BELL (WILCOX 11500)			//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613									
W. T. BELL GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 225246			COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		3410 X	2741	-0-	-669	-0-	181	1	2451	3	N	247
							109	9				
06		3600 X	2415	-0-	-1185	-0-	93	1	2214	3	N	311
							108	9				
07		3720 X	2861	-0-	-859	-0-	299	1	2451	3	N	213
							111	9				
08		3720 X	2139	-0-	-1581	-0-	345	1	1678	3	N	298
							116	9				
09		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	2526	1	2665	3	N	336
							278	9				
*10		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	2276	1	2808	3	N	522
							254	9				

W. T. BELL GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 227723			COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644	
05		2666 X	1749	-0-	-917	-0-	112	1	1519	3	N	345
							118	9				
06		2520 X	1731	-0-	-789	-0-	67	1	1578	3	N	219
							86	9				
07		2604 X	2082	-0-	-522	-0-	214	1	1754	3	N	308
							114	9				
08		1736 N	1407	-0-	-329	-0-	224	1	1088	3	N	227
							95	9				
09		3000 N	4442	-0-	1442	1442	2033	1	2146	3	N	432
							263	9				
*10		3100 N	2791	-0-	-309	1133	1179	1	1455	3	N	360
							157	9				

W. T. BELL GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 229732			COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264	
05		2604 N	1253	-0-	-1351	-0-	81	1	1093	3	N	216
							79	9				
06		2010 N	1539	-0-	-471	-0-	59	1	1411	3	N	258
							69	9				
07		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	205	1	1682	3	N	102
							30	9				
08		1240 N	979	-0-	-261	-0-	163	1	793	3	N	114
							23	9				
09		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	1345	1	1419	3	N	185
							101	9				
10		1922 N	1609	-0-	-313	-0-	678	1	837	3	N	248
							94	9				

W. T. BELL GAS UNIT			WELL #: 1A		RRCID -> 230406			COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648	
05		17136 X	17136	-0-	-0-	-0-	1142	1	15457	3	N	441
							537	9				
06		11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	450	1	10681	3	N	382
							315	9				
07		16348 X	16348	-0-	-0-	-0-	1726	1	14129	3	N	347
							493	9				
08		17143 X	13047	-0-	-4096	-0-	2127	1	10356	3	N	555
							564	9				
09		26060 X	26060	-0-	-0-	-0-	12251	1	12929	3	N	1030
							880	9				
*10		31372 X	31372	-0-	-0-	-0-	13530	1	16697	3	N	1450
							1145	9				

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.//		46166 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242691	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11750 - 12460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	80	1	1088	3	N	76	5 1	266
						84	9						
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	54	1	1272	3	N	94	195 1	165
						103	9						
07	961 N	686	-0-	-275	-0-	71	1	585	3	N	27	5 1	187
						30	9						
08	1240 N	362	-0-	-878	-0-	57	1	279	3	N	24	3 1	208
						26	9						
09	1440 N	1165	-0-	-275	-0-	488	1	514	3	N	148	191 1	165
						163	9						
10	682 N	529	-0-	-153	-0-	198	1	245	3	N	78	6 1	237
						86	9						

JILLIAN (YEGUA)				46366 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
JACKSON-WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	155508	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	6420 - 6432
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOBAR (YEGUA)				46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748								
LARAMI, LTD		WELL #:		1	RRCID ->	192591	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5000 - 5004
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MODERN EXPLORATION, INC.				573226	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
FRANKE		WELL #:		1	RRCID ->	236572	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5504 - 5546
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROCK RESOURCES, INC.				722939	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID ->	207780	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5380 - 5396
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
ROCK RESOURCES, INC.		//CONT.//		722939											
ALBRECHT, V.		WELL #:		3	RRCID ->	249870	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5604 - 5610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552				CNTY: GOLIAD							
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5467 - 5487				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2019 - P/A 01/09/19															

SWICKHEIMER		WELL #:		2	RRCID ->	168737	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	5656	PERF. 5432 - 5489				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019 - PLUGGED 01/02/19															

JOE FINGER (CATAHOULA)				46658 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE							
DRILL-CO., INC.				228335											
SHAW/RAY		WELL #:		02	RRCID ->	192631	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	1121	PERF. 1066 - 1068				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OSYKA OIL & GAS, INC.				628103				CNTY: BEE							
SHAW/RAY		WELL #:		1	RRCID ->	172006	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	1175	PERF. 1062 - 1065				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)				47065 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880											
NEW		WELL #:		4R	RRCID ->	281191	COMPL. DATE	04/20/2016	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4484 - 4488				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RICARDO OIL & GAS INC. 706616
ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2626) 48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING) 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
KARON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.// 280967													
KARON UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 056530		COMPL. DATE 03/11/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7224 - 7226					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-

KARON UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 056531		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7151 - 7171					
05	3007 #	2352	-0-	-655	-0-	239	1	2095	3	Y	16	22	1		5
						18	9								
06	2850 #	1869	-0-	-981	-0-	115	1	1734	3	Y	18				23
						20	9								
07	2790 #	1035	-0-	-1755	-0-	75	1	950	3	Y	9	28	1		4
						10	9								
08	2759 #	644	-0-	-2115	-0-	10	1	623	3	Y	10	2	1		12
						11	9								
09	2670 #	822	-0-	-1848	-0-	21	1	790	3	Y	10	14	1		4
						11	9								
10	2356 #	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT				4

KARON UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 057553		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7237 - 7239					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT				-0-

KARON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7174 - 7194					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.// 280967										
KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH		7320 PERF. 7164 - 7174		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 087564		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH		11500 PERF. 7267 - 7277		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 090483		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH		7301 PERF. 7190 - 7220		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH		7330 PERF. 7202 - 7210		
05	279 #	244	-0-	-35	-0-	25	1	217	3	Y	2	1
06	270 #	190	-0-	-80	-0-	12	1	176	3	Y	2	3
07	279 #	239	-0-	-40	-0-	17	1	220	3	Y	2	4
08	279 #	237	-0-	-42	-0-	4	1	229	3	Y	4	1
09	270 #	174	-0-	-96	-0-	4	1	168	3	Y	2	4
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	2	9			Y	NO RPT	1

KARON UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 090485		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH		7340 PERF. 7207 - 7217		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967												
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7430 - 7438												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	

05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967												
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125												
05		1302 N	1124	-0-	-178	-0-	116	1	1007	3	N	88
							1	9				
06		1230 N	871	-0-	-359	-0-	54	1	811	3	N	93
							6	9				
07		1302 N	1106	-0-	-196	-0-	76	1	1019	3	N	103
							11	9				
08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	15	1	817	3	N	103
*09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	18	1	707	3	N	103
10		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	103

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180												
05		837 N	709	-0-	-128	-0-	73	1	633	3	N	30
							3	9				
06		810 N	503	-0-	-307	-0-	31	1	472	3	N	30
07		868 N	778	-0-	-90	-0-	53	1	725	3	N	30
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	12	1	655	3	N	30
*09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	11	1	463	3	N	30
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	30

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037												
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A												
05		1085 N	1009	-0-	-76	-0-	999	2	10	9	Y	167
06		1110 N	927	-0-	-183	-0-	916	2	11	9	Y	33
07		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	33
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	33
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	33
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	33

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
 DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			10
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	52 2	1 9	N	1	9 1		2
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			2
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			2
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
 KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142

05	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	47 1	8235 3	Y	64	170 1		270
						70 9						
06	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	43 1	7528 3	Y	42			312
						46 9						
07	7285 X	7267	-0-	-18	-0-	7220 3	47 9	Y	43			355
08	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	230 1	6793 3	Y	24			379
						26 9						
*09	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	163 1	6024 3	Y	-0-	126 1		253
*10	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7023 3	139 9	Y	126			379

KUESTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATIE WELDER (F-4) 48268 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
 WELDER WELL #: 1 RRCID -> 275703 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5572 - 5592

05	4309 #	3198	-0-	-1111	-0-	3191 2	7 9	N	6	6 1		-0-
06	3600 #	2858	-0-	-742	-0-	2858 2		N	-0-			-0-
07	3720 #	2971	-0-	-749	-0-	2971 2		N	-0-			-0-
08	3596 #	2916	-0-	-680	-0-	2916 2		N	-0-			-0-
09	3300 #	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT			-0-
10	3193 #	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT			-0-

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATIE WELDER (K-3) FROSTWOOD ENERGY, LLC WELDER "B"		48268 250 288391		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
WELL #:		13-L		RRCID -> 144064		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAWITT (EDWARDS) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION WAGNER GAS UNIT		48324 333 003125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
WELL #:		1H		RRCID -> 072897		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555								
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	2	N	-0-					38
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	20	1	20	2	N	-0-					38
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	20	1	30	2	N	-0-					38
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	25	1	28	2	N	-0-					38
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					38
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					38

WAGNER GAS UNIT		WELL #:		2 H		RRCID -> 212224		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM GAS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 247342		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC E. WASKOW UNIT		253413		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
WELL #:		1		RRCID -> 067138		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 079465		COMPL. DATE 06/22/1978		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAWITT (EDWARDS)																	
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835																	
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					27
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5404	2	17	9	N	15					42
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4618	2	18	9	N	16					58
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5877	2	28	9	N	25					83
*09	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5707	2	22	9	N	20					103
*10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5413	2	11	9	N	10					113

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

E. R. RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS)														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 //CONT.// 253413														
WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUPPERT GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2														
WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135														
05	5146 X	930	-0-	-4216	-0-	27	1	903	3	N	-0-			-0-
06	4980 X	852	-0-	-4128	-0-	24	1	826	3	N	2	2 0		-0-
						2	9							
07	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	256	1	8674	3	N	1	1 0		-0-
						1	9							
08	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	196	1	6211	3	N	-0-			-0-
*09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	90	1	2709	3	N	-0-			-0-
10	5146 X	2333	-0-	-2813	-0-	78	1	2238	3	N	15	13 0		2
						17	9							

EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080														
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAWITT (SECOND ROEDER)				48324 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT					
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC				253413								
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 210503	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9262	-	9270		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 217626	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 10014	PERF. 9204	-	9214		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KAWITT (YEGUA)				48324 750	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES					
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC				600683								
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 246135	COMPL. DATE 01/04/2009	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3751	-	3757		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ESCONDIDO CREEK				WELL #: 2	RRCID -> 257117	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2625	-	2630		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ESCONDIDO CREEK				WELL #: 3	RRCID -> 264510	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2606	-	2666		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
ESCONDIDO CREEK				WELL #: 4	RRCID -> 281452	COMPL. DATE 04/09/2014	TOTAL DEPTH 3883	PERF. 2770	-	2772		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
 ESCONDIDO CREEK WELL #: 5 RRCID -> 283970 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-			N	-0-			-0-
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1 1	182 2	N	-0-			-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	449 1	182 2	N	-0-			-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	561 1	182 2	N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	82 1	85 2	N	-0-			-0-
*09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	82 1	85 2	N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	111 1	45 2	Y	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	139 1	45 2	Y	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	138 1	143 2	Y	-0-			-0-
*09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	138 1	143 2	Y	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	9	1	4	2	N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	11	1	4	2	N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-			-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAY CREEK (2950) 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN, J.A. WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1542 1	267 9	N	243	230 1	68
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1462 1	287 9	N	261	265 1	64
07	1519 N	1175	-0-	-344	-0-	887 1	288 9	N	262	247 1	79
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1268 1	290 9	N	264	284 1	59
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1304 1	308 9	N	280	273 1	66
*10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1192 1	314 9	N	285	281 1	70

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KEERAN (5500)		//CONT.//		48452 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
KEERAN RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	168115	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	5483 - 5485	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

KEERAN (5830)				48452 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
BULL OIL COMPANY, LLC				106446									
KEERAN RANCH				WELL #:	2 U	RRCID ->	167015	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	5805 - 5808
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KEERAN (6200)				48452 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA								
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
KEERAN RANCH				WELL #:	21	RRCID ->	204461	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6282 - 6286		
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-		107	1	587	9	Y	534	510	1	25
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-		137	1	751	9	Y	683	646	1	62
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-		112	1	614	9	Y	558	573	1	47
08	589 N	483	-0-	-106	-0-		74	1	409	9	Y	372	340	1	79
09	570 N	441	-0-	-129	-0-		77	1	364	9	Y	331	357	1	53
10	589 N	462	-0-	-127	-0-		71	1	391	9	Y	355	351	1	57

KEERAN (6400)				48452 646	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA						
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
KEERAN, UNION				WELL #:	10	RRCID ->	161803	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6453 - 6456
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT		-0-

KEERAN RANCH				WELL #:	20	RRCID ->	190719	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6440 - 6443		
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-		40	1	218	9	Y	198	240	1	9
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-		40	1	222	9	Y	202	193	1	18
07	248 N	242	-0-	-6	-0-		37	1	205	9	Y	186	188	1	16
08	DLQ G-10	248	-0-	248	248		38	1	210	9	Y	191	167	1	40
09	DLQ G-10	240	-0-	240	488		40	1	200	9	Y	182	193	1	29
10	DLQ G-10	247	-0-	247	735		38	1	209	9	Y	190	189	1	30

KEERAN, EAST (5470)				48453 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA						
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697									
HK RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	208191	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	3706 - 5426
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 FREEPORT RESOURCES, LLC 285175
 KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 GBS OIL & GAS, LLC 298357
 KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 PONTIAC OIL, INC. 670449
 COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 PONTIAC OIL, INC. 670449
 BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

OIL AND GAS DIVISION

KENEDEY, CENTRAL (EDWARDS)		48846 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215													
COLLINS-MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 192305		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12940		PERF.13000 - 13439					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENSIGN OPERATING LLC		253102						CNTY: KARNES							
HOMAYER		WELL #: 1		RRCID -> 135068		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12871 - 13514					
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-				57
06	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4118	3	173	9	N	157	182	1		32
07	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-				32
08	DLQ G-10	2140	-0-	2140	2140	2140	3			N	-0-				32
09	DLQ G-10	2060	-0-	2060	4200	109	1	1951	3	N	-0-				32
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4200					N	NO RPT				32

JONES, EDWIN M. OIL CO.		441320						CNTY: KARNES							
SYRING, R. J.		WELL #: 2		RRCID -> 134421		COMPL. DATE 02/07/1990		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12885 - 12924					
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-				145
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-				145
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-				145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-				145
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				145

KENEDEY, SW. (EDWARDS)		48850 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748													
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #: 1		RRCID -> 110780		COMPL. DATE 03/19/1984		TOTAL DEPTH 13609		PERF.13182 - 13378					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E		WELL #: 1		RRCID -> 110781		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 13518		PERF.13003 - 15481					
05	5239 X	4784	-0-	-455	-0-	928	1	3856	2	N	-0-				164
06	3690 X	2612	-0-	-1078	-0-	485	1	2127	2	N	-0-				164
07	5053 X	1845	-0-	-3208	-0-	345	1	1500	2	N	-0-				164
08	5053 X	5033	-0-	-20	-0-	940	1	4093	2	N	-0-				164
09	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	999	1	3975	2	N	-0-				164
10	4774 X	4572	-0-	-202	-0-	911	1	3661	2	N	-0-				164

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E		WELL #: 1		RRCID -> 112637		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13031 - 15150					
05	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	983	1	4082	2	N	-0-				21
06	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	1106	1	4852	2	N	-0-				21
07	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	964	1	4190	2	N	-0-				21
08	4960 X	4786	-0-	-174	-0-	894	1	3892	2	N	-0-				21
09	4800 X	4016	-0-	-784	-0-	806	1	3209	2	N	1				22
10	4960 X	4536	-0-	-424	-0-	904	1	3631	2	N	1				23

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748												
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	740 1	3072 2	N	-0-		64
06		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	718 1	3151 2	N	-0-		64
07		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	732 1	3182 2	N	-0-		64
08		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	630 1	2745 2	N	-0-		64
09		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	628 1	2498 2	N	-0-		64
*10		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	897 1	3604 2	N	-0-		64

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230												
05		5425 X	4849	-0-	-576	-0-	941 1	3908 2	N	-0-		49
06		5250 X	5224	-0-	-26	-0-	970 1	4254 2	N	-0-		49
07		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	1039 1	4520 2	N	-0-		49
08		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	1113 1	4847 2	N	-0-		49
09		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	1087 1	4327 2	N	-0-		49
10		5425 X	4204	-0-	-1221	-0-	831 1	3339 2	N	31		80
							34 9					

ENSGN OPERATING LLC 253102												
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428												
05		4154 X	4103	-0-	-51	-0-	568 1	3535 3	Y	-0-		20
06		4020 X	3731	-0-	-289	-0-	542 1	3189 3	Y	-0-		20
07		4154 X	3851	-0-	-303	-0-	567 1	3192 3	Y	84	84 1	20
							92 9					
08	DLQ	G-10	3328	-0-	3328		559 1	2769 3	Y	-0-		20
09	DLQ	G-10	3724	-0-	3724		7052 1	3412 3	Y	-0-		20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		7052		Y	NO RPT		20

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356												
05		5394 X	5009	-0-	-385	-0-	693 1	4316 3	Y	-0-		20
06		5220 X	4836	-0-	-384	-0-	703 1	4133 3	Y	-0-		20
07		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	896 1	5046 3	Y	84	84 1	20
							92 9					
08	DLQ	G-10	4629	-0-	4629		778 1	3851 3	Y	-0-		20
09	DLQ	G-10	5528	-0-	5528		10157 1	5065 3	Y	-0-		20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		10157		Y	NO RPT		20

WAGNER OIL COMPANY 891175												
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES												
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC. 040376												
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946												
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KENEDY, SW. (SLIGO) //CONT.// 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06	240 N	146	-0-	-94	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	279 N	142	-0-	-137	-0-	142	2		N	-0-			-0-
08	217 N	23	-0-	-194	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	150 N	17	-0-	-133	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*10	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	2		N	-0-			-0-

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3038 X	1355	-0-	-1683	-0-	60	1	1293 3	Y	2	12 1		5
06	2580 X	1688	-0-	-892	-0-	64	1	1621 3	Y	3	7 1		1
07	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	107	1	2526 3	Y	6	3 1		4
08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	109	1	3058 3	Y	2	3 1		3
09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	121	1	2995 3	Y	2	3 1		2
10	2635 X	2298	-0-	-337	-0-	104	1	2191 3	Y	3	3 1		2

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	9	1	187 3	Y	4	11 1		4
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	7	1	187 3	Y	4	7 1		1
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	212 3	Y	5	3 1		3
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	195 3	Y	3	3 1		3
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	7	1	179 3	Y	2	3 1		2
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	9	1	188 3	Y	3	3 1		2

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1815 X	1193	-0-	-622	-0-	44	1	933 3	Y	196	309 1		115
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	80	1	2037 3	Y	242	312 1		45
07	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	91	1	2154 3	Y	322	166 1		201
08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	90	1	2525 3	Y	114	146 1		169
09	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	95	1	2332 3	Y	132	166 1		135
*10	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	120	1	2529 3	Y	163	172 1		126

KERR (MASSIVE)		49057 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
RAY, GEORGE A.		WELL #: 100-D		RRCID -> 180248		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	9338 X	5342	-0-	-3996	-0-	238 1	5104 3	Y	-0-		-0-
06	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	174 1	4421 3	Y	-0-		-0-
07	4743 X	3845	-0-	-898	-0-	156 1	3689 3	Y	-0-		-0-
08	5332 X	3746	-0-	-1586	-0-	129 1	3617 3	Y	-0-		-0-
09	5160 X	2754	-0-	-2406	-0-	107 1	2647 3	Y	-0-		-0-
10	5332 X	2194	-0-	-3138	-0-	99 1	2095 3	Y	-0-		-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #: 99-F		RRCID -> 181073		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KERR (REKLAW)		49057 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
RAY, GEORGE A.		WELL #: 79		RRCID -> 055776		COMPL. DATE 07/01/1973		TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #: 89		RRCID -> 137563		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAY, GEORGE A		WELL #: 103 D		RRCID -> 207110		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KERR (7600)		49057 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
RAY, GEORGE A.		WELL #: 93		RRCID -> 153123		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KITTY BURNS (WILCOX UPPER) 49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 WEST, CLAY WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KITTY BURNS (10,400) 49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 WEST, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875		N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875		N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875		N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875		N	-0-			65
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875		N	-0-			65
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875		N	-0-			65

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			80
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			80
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			80
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			80
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			80

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14 1	226 2	N	35			54
						39 9						
06	480 N	245	-0-	-235	-0-	13 1	210 2	N	20			74
						22 9						
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20 1	337 2	N	73			147
						80 9						
08	279 N	132	-0-	-147	-0-	6 1	95 2	N	28	157 1		18
						31 9						
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13 1	220 2	N	45			63
						50 9						
*10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12 1	198 2	N	61			124
						67 9						

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	36
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	36
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	36
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	36
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	36
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	36

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4867 X	2837	-0-	-2030 B	-0-	225 1	2555 2	N	52	261
06	5359 X	5359	-0-	-0- B	-0-	450 1	4843 2	N	60 184 1	137
07	5131 X	5131	-0-	-0- B	-0-	420 1	4646 2	N	59	196
08	5029 X	5029	-0-	-0- B	-0-	435 1	4541 2	N	48	244
09	5370 X	4891	-0-	-479 B	-0-	435 1	4406 2	N	45	289
10	5549 X	4290	-0-	-1259 B	-0-	450 1	3797 2	N	39 183 1	145

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	81 2	6 9	N	5	151
06	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	61 2	8 9	N	7	158
07	124 N	73	-0-	-51 B	-0-	65 2	8 9	N	7	165
08	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	61 2	3 9	N	3	168
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	67 2	4 9	N	4	172
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT	172

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KOONTZ (4680)		//CONT.//		50207 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		665697										
KEERAN		WELL #:		14	RRCID ->	269778	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4700 - 4866		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOONTZ (4700)				50207 468	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697										
KEERAN		WELL #:		4	RRCID ->	215229	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	3676 - 4066		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KOONTZ (4750)				50207 520	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697										
KEERAN		WELL #:		19	RRCID ->	275804	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4466 - 4470		
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

KEERAN		WELL #:		12	RRCID ->	280209	COMPL. DATE	04/11/2016	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	4726 - 4733		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REPKA-KILGORE		WELL #:		1	RRCID ->	280940	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4452 - 4740		
05	899 N	843	-0-	-56	-0-	683	1	160	9	Y	145	159	1	101
06	840 N	809	-0-	-31	-0-	653	1	156	9	Y	142	118	1	125
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	892	1	156	9	Y	142	159	1	108
08	837 N	733	-0-	-104	-0-	593	1	140	9	Y	127	121	1	114
09	810 N	411	-0-	-399	-0-	313	1	98	9	Y	89	79	1	124
10	DLQ G-10	525	-0-	525	-0-	525	1	101	9	Y	92	78	1	138

KOONTZ (5500)				50207 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697										
KEERAN		WELL #:		5	RRCID ->	130287	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5688	PERF.	4050 - 4064		
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KUESTER (WILCOX 8070)		50364 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
SPUR T GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253882		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KULAWIK (1ST ROEDER)		50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
CIMROD, LLC		153468										
GOHLKE DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LA ROSA (4800)		50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GARDNER, J. B.		294497										
NIEMANN		WELL #: 2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975		TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA ROSA (5300)		50975 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
LA ROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
ROOKE		WELL #: 7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
LA ROSA UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560									
LA ROSA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 094307		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5594 - 5600	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	

LAROSA UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 6233 - 6251	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 125934		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 6352		PERF. 5066 - 5082	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133285		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH 6361		PERF. 3410 - 3424	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LAROSA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 5052 - 5065	
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-		-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	Y	-0-		-0-	
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	Y	-0-		-0-	
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	-0-		-0-	

LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 4740 - 4746	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LAROSA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 4738 - 4743	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560									
LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LAROSA UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 149212		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613			
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-	-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	-0-	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-	
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	-0-	
LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LA ROSA UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 151666		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LA ROSA UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 151667		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LA ROSA UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151668		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560								
LA ROSA UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 159429		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560								
LA ROSA UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234		
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 198744		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560										
LA ROSA UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	224340	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6060	- 6306	
05	935 X	151	-0-	-784	-0-	151	2		N	-0-			-0-	
06	240 N	137	-0-	-103	-0-	137	2		N	-0-			-0-	
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-	
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-	
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-	
10	341 N	160	-0-	-181	-0-	160	2		N	-0-			-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	6131	- 6140	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-	

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)				50975 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
ROOKE SOUTH		WELL #:		M 01	RRCID ->	266001	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8223	- 8238	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LA ROSA, NORTH (5700)				50977 666	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: REFUGIO				
PATRICO OIL CO.				643385										
BOENIG		WELL #:		1	RRCID ->	002465	COMPL. DATE	08/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3435	- 3440	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B)				50980 210	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: REFUGIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
WELDER C		WELL #:		187	RRCID ->	209910	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6511	- 6514	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

LA SALLE (5300)				51025 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880										
BENNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	278447	COMPL. DATE	02/05/2017	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5050	- 5270	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			48
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			49
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			51
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			55
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			56
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			30
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			32
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			33
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			36
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			37
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			22
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			24
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			25
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			19
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			21
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			23
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			24
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			26
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

OIL AND GAS DIVISION

LA SALLE (6600)		51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BENNETT		WELL #: 5		RRCID -> 249354		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA SALLE, N. (6300)		51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BENNETT, ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 258714		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			16
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			18
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			20
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			21
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			24
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

LA SALLE, NE. (6500)		51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BENNETT, ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			30
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			31
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			34
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
GORDIN ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162				
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (4700)		51109 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ABACO OPERATING, LLC		000894										
BURDITT, ALLEN L.		WELL #: 5		RRCID -> 184658		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA WARD, NORTH (4700)		//CONT.//		51109 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC				452996								
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		WELL #:		1	RRCID -> 205543	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4651 - 4656		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (5500)				51109 414	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
GORDIN ESTATE		WELL #:		33	RRCID -> 141104	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5521 - 5525		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 145982	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5510 - 5520
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LA WARD, NORTH (5600)				51109 540	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
GORDIN ESTATE		WELL #:		38	RRCID -> 158715	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5654 - 5659
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA WARD, NORTH (5700)				51109 576	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
HACKBARTH-BURES		WELL #:		1	RRCID -> 284591	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5688 - 5691
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-)				51109 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
BXP OPERATING, LLC				042191						
GRAVES, T.A.		WELL #:		2	RRCID -> 198620	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5776 - 5785
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA WARD, NORTH (5800 -A-)		//CONT.//		51109 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
GORDIN ESTATE				WELL #: 31	RRCID -> 254482	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5799	- 5802			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LA WARD, NORTH (5900)				51109 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
GORDIN ESTATE				WELL #: 31	RRCID -> 211132	COMPL. DATE 12/12/2004	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5903	- 5906			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
LA WARD, NORTH (6300)				51109 756	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
HACKBARTH				WELL #: 1	RRCID -> 284661	COMPL. DATE 05/18/2018	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6226	- 6234			
05		18197 #	308	-0-	-17889	-0-	255 2	53 9	Y	48	39 1	19
06		10620 #	59	-0-	-10561	-0-	39 2	20 9	Y	18	26 1	11
07		7068 #	-0-	-0-	-7068	-0-			Y	-0-	9 1	2
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LA WARD, NE. (6800)				51110 888	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
OBLAEN RESOURCES LLC				617546								
STAFFORD				WELL #: 3	RRCID -> 279439	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6554	- 6557			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			233
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			233
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			233
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			233
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			233
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			233
LABUS (EDWARDS, UPPER)				51138 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: KARNES				
OKY INVESTMENTS, INC.				621092								
MCMULLEN OIL & ROYALTY				WELL #: 1	RRCID -> 126562	COMPL. DATE 12/31/1987	TOTAL DEPTH 11148	PERF.10630	- 10646			
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37

LAGARTO (PETTUS) 51278 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258696 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5516 - 5522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11764 03/01/2019

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
 FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590
 BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258153 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255

05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	400	1	352	3	Y	39					87
						43	9									
06	540 N	310	-0-	-230	-0-	231	1	79	9	Y	72	110	1			49
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	56					105
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	44	107	1			42
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	67					109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	110	1			77

LAGARTO CREEK (YEGUA)		//CONT.//		51280 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		732075								
HINNANT HEIRS 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	272692	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6110 - 6199
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3410 X	2589	-0-	-821	-0-	556	1	2033	3	Y	-0-	4
06	3300 X	1077	-0-	-2223	-0-	272	1	805	3	Y	-0-	1
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	1
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	1
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	-0-
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	-0-

MARY A. HINNANT HEIRS 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	279049	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5706 - 5708
05	5332 X	597	-0-	-4735	-0-	118	1	473	3	Y	5	16
06	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	1020	1	7121	3	Y	-0-	5
07	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	1123	1	7952	3	Y	-0-	5
08	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	777	1	5023	3	Y	-0-	5
09	8130 X	7046	-0-	-1084	-0-	1069	1	5977	3	Y	-0-	-0-
*10	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	1085	1	7908	3	Y	-0-	-0-

LAKE MEINERT (5840)		51499 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
APPLING		WELL #:		1	RRCID ->	285254	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5807 - 5813
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/18/2019												

LAKE PASTURE (C-406)		51512 038		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D123	RRCID ->	156173	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	4636	PERF.	4139 - 4151
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D140	RRCID ->	206493	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3900 - 3980
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 16	RRCID ->	221964	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	4113 - 4140
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	234919	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 4116 - 4124				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D154	RRCID ->	237758	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 4169 - 4178				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D135	RRCID ->	260558	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	4628	PERF. 4136 - 4148				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D122	RRCID ->	282709	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4073 - 4080				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-219)				51512 040	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D162	RRCID ->	260576	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 2210 - 2217				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-221)				51512 043	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		14	RRCID ->	086351	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 2258 - 2268				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-221) //CONT.// 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-223) 51512 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SHELTON WELL #: 9 RRCID -> 262157 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2095 - 2102

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-244)		//CONT.//		51512 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 2G	RRCID ->	284625	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	2430 - 2436
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'CONNOR -D-		WELL #:		D 37	RRCID ->	255431	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	2417 - 2420
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (E-273)				51512 049	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D138	RRCID ->	162401	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF.	2741 - 2748
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (E-264)				51512 051	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 64	RRCID ->	282376	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	2662 - 2670
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D179	RRCID ->	283523	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2673 - 2678
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (E-259)				51512 052	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 34 F	RRCID ->	112901	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	2582 - 2587
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (E-259) //CONT.// 51512 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 284280 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2564 - 2574

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

05	14B2 EXT	3575	-0-	3575	3575	1056	1	2418	2	N	-0-						-0-
						101	3										
06	14B2 EXT	4800	-0-	4800	8375	1405	1	3263	2	N	-0-						-0-
						132	3										
07	14B2 EXT	4943	-0-	4943	13318	1393	1	3440	2	N	-0-						-0-
						110	3										
08	14B2 EXT	3462	-0-	3462	16780	968	1	2436	2	N	-0-						-0-
						58	3										
09	11745	2410	-0-	-9335	7445	747	1	1614	2	N	-0-						-0-
						49	3										
*10	9804 R	2359	-0-	-7445	-0-	795	1	1518	2	N	-0-						-0-
						46	3										

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 T-C OIL CO. -O-CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (E-282)			51512 055			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D103 F			RRCID -> 086293			COMPL. DATE 11/29/1979			TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 41			RRCID -> 231400			COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #: D189			RRCID -> 278067			COMPL. DATE 05/01/2015			TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-284)			51512 057			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 15			RRCID -> 216805			COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE (E-288)			51512 060			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D106 F			RRCID -> 083423			COMPL. DATE 06/29/1979			TOTAL DEPTH 5944 PERF. 2891 - 2897		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 92 F			RRCID -> 105214			COMPL. DATE 03/04/1983			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-293)		51512 067		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D108 D		RRCID -> 080485		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 92 H		RRCID -> 105215		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (FS-503)		51512 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 21		RRCID -> 002595		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833		
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 64		RRCID -> 126467		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (FS-509)		51512 114		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 10		RRCID -> 043430		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (FS-523)		51512 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 34-D		RRCID -> 178482		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (FS-523)		//CONT.//		51512 228	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-U	RRCID -> 138332	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH 5972	PERF. 5255	-	5258	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (FS-534)				51512 285	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 83	RRCID -> 254530	COMPL. DATE 11/02/2009	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 5350	-	5355	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (FS-536)				51512 304	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 5	RRCID -> 254094	COMPL. DATE 09/17/2009	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 5400	-	5406	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (FS-538)				51512 342	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 87	RRCID -> 261124	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 5405	-	5416	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (FS-545)				51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 60	RRCID -> 123972	COMPL. DATE 02/08/2000	TOTAL DEPTH 5762	PERF. 3810	-	3854	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D107 D	RRCID -> 152954	COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5514	-	5524	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-L	RRCID -> 138805	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF. 5467 - 5471
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID -> 194589	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5451 - 5454
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LAKE PASTURE (FS 559)		51512 525		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: D 21		RRCID -> 281753	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5643 - 5682	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LAKE PASTURE (FT-690)		51512 874		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 84		RRCID -> 239232	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7058 - 7061	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LAKE PASTURE (H-434)		51512 902		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 80		RRCID -> 127581	COMPL. DATE	05/05/1988	TOTAL DEPTH	5822	PERF. 4426 - 4436	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 97		RRCID -> 129359		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	1690 1	3873 2	N	-0-	-0-
						162 3				
06	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	1677 1	3895 2	N	-0-	-0-
						157 3				
07	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	1665 1	4111 2	N	-0-	-0-
						132 3				
08	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	1730 1	4353 2	N	-0-	-0-
						104 3				
09	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	1681 1	3635 2	N	-0-	-0-
						110 3				
*10	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	1878 1	3583 2	N	-0-	-0-
						109 3				

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 61		RRCID -> 161853		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D136		RRCID -> 161854		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 75D		RRCID -> 183230		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D103D		RRCID -> 190737		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D106D		RRCID -> 191219		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D181		RRCID -> 206553		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	2049 1	4692 2	N	-0-	-0-
						196 3				
06	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	2086 1	4848 2	N	-0-	-0-
						197 3				
07	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	2091 1	5164 2	N	-0-	-0-
						166 3				
08	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	2150 1	5407 2	N	-0-	-0-
						129 3				
09	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	2094 1	4526 2	N	-0-	-0-
						137 3				
*10	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	2260 1	4313 2	N	-0-	-0-
						131 3				

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 64		RRCID -> 206559		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D130		RRCID -> 212185		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D122		RRCID -> 217537		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4368 - 4399		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D166		RRCID -> 220062		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 27		RRCID -> 221265		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 72	RRCID ->	225051	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	7764 PERF. 4358 - 4386	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 89	RRCID ->	225068	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	8180 PERF. 4346 - 4376	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 22	RRCID ->	225515	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 4368 - 4397	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 59	RRCID ->	225901	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 4404 - 4424	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 40	RRCID ->	228245	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 4368 - 4396	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D189	RRCID ->	228530	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4678 PERF. 4425 - 4446	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650 PERF. 4436 - 4458	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//	833782					
WLP		WELL #:	4	RRCID -> 161248	COMPL. DATE 10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4480 - 4504
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WLP		WELL #:	G 9	RRCID -> 180383	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4508 - 4514
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:	L 58	RRCID -> 187120	COMPL. DATE 12/13/2001	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4382 - 4410
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WLP		WELL #:	G 3	RRCID -> 187888	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4482 - 4490
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:	L 13	RRCID -> 188455	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3705 - 3725
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:	30	RRCID -> 189304	COMPL. DATE 03/04/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4369 - 4393
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:	L 32	RRCID -> 198753	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4403 - 4436
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3	-0-
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3	-0-
07	1829 N	1489	-0-	-340	-0-	1489	3	-0-
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			-0-
09	1620 N	1434	-0-	-186	-0-	1434	3	-0-
10	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	1307	3	-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782							
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4392 - 4426
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 15	RRCID ->	220087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400 - 4421
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	4717	PERF. 4409 - 4436
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 56	RRCID ->	221948	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4392 - 4419
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	2655	3	N	-0-	-0-
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	3	N	-0-	-0-
07	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	3	N	-0-	-0-
08	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	2368	3	N	-0-	-0-
09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	2283	3	N	-0-	-0-
*10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	2208	3	N	-0-	-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4364 - 4367
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4374 - 4408
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 38	RRCID ->	225270	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	5820	PERF. 4378 - 4412
05	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	-0-	6363	3	N	-0-	-0-
06	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	-0-	5960	3	N	-0-	-0-
07	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	-0-	5650	3	N	-0-	-0-
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	-0-	5834	3	N	-0-	-0-
*10	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	-0-	5898	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 59	RRCID ->	225472	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	4392	-	4424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		65	RRCID ->	225512	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4375	-	4402
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LAKE PASTURE (H-484)		51512 920		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D106 H	RRCID ->	135657	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	4860	-	4868
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D110H	RRCID ->	145887	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	4844	-	4850
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D110D	RRCID ->	285050	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	N/A		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

T-C OIL COMPANY, LLC		833782			CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"		WELL #:		25	RRCID ->	134535	COMPL. DATE	05/04/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4861	-	4867
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-495)		51512 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 3G		RRCID -> 258522		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 4975 - 5007				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		51512 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 87		RRCID -> 282921		COMPL. DATE 05/25/2017		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 4954 - 4958	
05	8928 X	4055	-0-	-4873	B	-0-	1197 1	2743 2	N	-0-	-0-
							115 3				
06	8640 X	3856	-0-	-4784	B	-0-	1129 1	2621 2	N	-0-	-0-
							106 3				
07	6200 X	3705	-0-	-2495	B	-0-	1044 1	2578 2	N	-0-	-0-
							83 3				
08	5208 X	3661	-0-	-1547	B	-0-	1024 1	2575 2	N	-0-	-0-
							62 3				
09	4200 X	3126	-0-	-1074	B	-0-	968 1	2094 2	N	-0-	-0-
							64 3				
10	4061 X	2944	-0-	-1117	B	-0-	993 1	1894 2	N	-0-	-0-
							57 3				

LAKE PASTURE (L-200)		51512 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D107 H		RRCID -> 116636		COMPL. DATE 03/27/1985		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 1982 - 1998	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		51512 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 12		RRCID -> 282956		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 2023 - 2031	
05	1271 N	464	-0-	-807		-0-	137 1	314 2	N	-0-	-0-
							13 3				
06	1200 N	335	-0-	-865		-0-	98 1	228 2	N	-0-	-0-
							9 3				
07	1085 N	997	-0-	-88		-0-	281 1	694 2	N	-0-	-0-
							22 3				
08	1023 N	1023	-0-	-0-		-0-	286 1	720 2	N	-0-	-0-
							17 3				
09	927 N	927	-0-	-0-		-0-	287 1	621 2	N	-0-	-0-
							19 3				
*10	1005 N	1005	-0-	-0-		-0-	339 1	646 2	N	-0-	-0-
							20 3				

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI"		386310									
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI"		WELL #: 4		RRCID -> 066429		COMPL. DATE 11/26/1975		TOTAL DEPTH 3510		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (L-200)		//CONT.//		51512 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
O'CONNOR -D-		WELL #:		D 26	RRCID ->	261101	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 2052 - 2100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (L-202)				51512 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		63	RRCID ->	239367	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3804 - 3824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (L-206)				51512 936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D154	RRCID ->	282390	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 2092 - 2124		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 9	RRCID ->	282893	COMPL. DATE	05/16/2017	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 2094 - 2106		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (M-295)				51512 939	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D108 F	RRCID ->	064547	COMPL. DATE	04/03/1975	TOTAL DEPTH	5898	PERF. 2966 - 2976		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D111	RRCID ->	287568	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 3025 - 3030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (M-295)		//CONT.//		51512 939	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
OCONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 33	RRCID ->	058160	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (M-307)				51512 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 54 J	RRCID ->	080490	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #:	D 46	RRCID ->	256712	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (M-318)				51512 947	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 17	RRCID ->	171736	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (M-325)				51512 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 32F	RRCID ->	160706	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (M-330)				51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 75 H	RRCID ->	002584	COMPL. DATE	09/05/1962	TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 10		RRCID -> 156796	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 5880	PERF. 3304	- 3321							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 20		RRCID -> 176369	COMPL. DATE 08/27/2013	TOTAL DEPTH 6163	PERF. 3368	- 3473							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D117		RRCID -> 244759	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 4661	PERF. 3306	- 3312							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 6		RRCID -> 263355	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 3309	- 3315							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		RRCID -> 114875	COMPL. DATE 07/12/2014	TOTAL DEPTH 7963	PERF. 3466	- 3546							
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 60													
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LAKE PASTURE (M-338)		51512 955		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 1G		RRCID -> 212510	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3374	- 3378							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (M-338) //CONT.// 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (M-348) 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D146 RRCID -> 237875 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D111 RRCID -> 239814 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2019													

LAKE PASTURE (M-358) 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D164 RRCID -> 226854 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"													
WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	1110 1	2542 2		N	-0-			-0-
						106 3							
06	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	1186 1	2756 2		N	-0-			-0-
						112 3							
07	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	1167 1	2883 2		N	-0-			-0-
						92 3							
08	3999 X	3669	-0-	-330	-0-	1026 1	2581 2		N	-0-			-0-
						62 3							
09	3930 X	3404	-0-	-526	-0-	1055 1	2280 2		N	-0-			-0-
						69 3							
10	4061 X	3767	-0-	-294	-0-	1270 1	2423 2		N	-0-			-0-
						74 3							

LAKE PLACEDO (5590)													
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES													
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL													
WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594													
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LARGO NAVIDAD (6560)													
ZACHRY EXPLORATION, LLC													
KAUP UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714													
05	32519 X	18344	-0-	-14175 B	-0-	67 1	18159 2		N	107	184 1		262
						118 9							
06	31470 X	22906	-0-	-8564 B	-0-	89 1	22650 2		N	152	182 1		232
						167 9							
07	29016 X	28009	-0-	-1007 B	-0-	99 1	27792 2		N	107			339
						118 9							
08	30070 X	26969	-0-	-3101 B	-0-	108 1	26749 2		N	102	179 1		262
						112 9							
09	30508 X	30508	-0-	-0- B	-0-	122 1	30259 2		N	115			377
						127 9							
*10	31763 X	31763	-0-	-0- B	-0-	130 1	31510 2		N	112	185 1		304
						123 9							

LAURA THOMSON,S.E. (CHAMBERLAIN)													
AURORA RESOURCES CORPORATION													
ARC THOMSON-BARROW													
WELL #: 5 RRCID -> 280559 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5690 - 5693													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAVACA BAY (F-34)
NEUMIN PRODUCTION COMPANY
STATE TRACT 38

52355 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
605990
WELL #: 6 RRCID -> 149951 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 9702 - 9722

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-39)
NEUMIN PRODUCTION COMPANY
STATE TRACT 26

52355 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
605990
WELL #: 3 RRCID -> 106801 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-40-B)
NEUMIN PRODUCTION COMPANY
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE

52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
605990
WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
06	5520 X	4599	-0-	-921	-0-	111	1	4488	9	N	4080	4080	2			-0-
07	5704 X	4715	-0-	-989	-0-	114	1	4601	9	N	4183	4183	2			-0-
08	5394 X	4922	-0-	-472	-0-	4779	3	143	9	N	130	130	1			-0-
09	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5110	3	153	9	N	139	139	1			-0-
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-43)
NEUMIN PRODUCTION COMPANY
STATE TRACT 38

52355 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
605990
WELL #: 4 RRCID -> 140016 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10520 - 10528

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLINIPPER UNIT

WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-44)
NEUMIN PRODUCTION COMPANY
GALLINIPPER UNIT

52355 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
605990
WELL #: 3603 RRCID -> 244784 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11089 - 11217

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-46)		52355 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990														
STATE TRACT 38		WELL #: 3		RRCID -> 138463		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

GALLINIPPER UNIT		52355 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
WELL #: 3604		RRCID -> 247105		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT		52355 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
WELL #: 3906		RRCID -> 275993		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102										
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (YEGUA)		52365 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION CHARLES		216748		WELL #: 2		RRCID -> 188178		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622						
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (1700)		52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
PREMIUM EXPLORATION COMPANY RODEN UNIT		676051		WELL #: 1		RRCID -> 163962		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-44930			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-44930			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-44930			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-44930			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-44930			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-44930			N	NO RPT					-0-

REO OPERATING LLC RODEN		701876		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
WELL #: 1		RRCID -> 232912		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758										
05	1922	#	732	-0-	-1190	B	-48558	732	2	N	-0-					-0-
06	1860	#	573	-0-	-1287	B	-49845	573	2	N	-0-					-0-
07	1922	#	1849	-0-	-73	B	-49918	1849	2	N	-0-					-0-
08	1891	#	3122	-0-	1231	B	-48687	3122	2	N	-0-					-0-
09	1830	#	3212	-0-	1382	B	-47305	3212	2	N	-0-					-0-
10	744	#	2758	-0-	2014	B	-45291	2758	2	N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
 RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		620 N	605	-0-	-15 B	-38726	605 2		N	-0-			-0-
06		570 N	522	-0-	-48 B	-38726	522 2		N	-0-			-0-
07		0 N	626	-0-	626 B	-38100	626 2		N	-0-			-0-
08		620 N	400	-0-	-220 B	-38100	400 2		N	-0-			-0-
09		510 N	-0-	-0-	-510 B	-38100			N	-0-			-0-
10		0 N	518	-0-	518 B	-37582	518 2		N	-0-			-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

05		961 N	2185	-0-	1224 B	-32098	2185 2		N	-0-			-0-
06		930 N	1811	-0-	881 B	-31217	1811 2		N	-0-			-0-
07		0 N	1519	-0-	1519 B	-29698	1519 2		N	-0-			-0-
08		1860 N	1533	-0-	-327 B	-29698	1533 2		N	-0-			-0-
09		1800 N	1294	-0-	-506 B	-29698	1294 2		N	-0-			-0-
10		0 N	1714	-0-	1714 B	-27984	1714 2		N	-0-			-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

05		3720 #	3284	-0-	-436 B	-15673	3284 2		N	-0-			-0-
06		3270 #	3086	-0-	-184 B	-15857	3086 2		N	-0-			-0-
07		3379 #	3168	-0-	-211 B	-16068	3168 2		N	-0-			-0-
08		3379 #	2483	-0-	-896 B	-16964	2483 2		N	-0-			-0-
09		3240 #	1873	-0-	-1367 B	-18331	1873 2		N	-0-			-0-
10		3286 #	2164	-0-	-1122 B	-19453	2164 2		N	-0-			-0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
 KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

05	3100 N	6630	-0-	3530	3530	329 1	6194 2		N	97			109
06	3000 N	8173	-0-	5173	8703	107 9	7635 2		N	110	174 1		45
07	3100 N	7745	-0-	4645	13348	417 1	7201 2		N	98			143
08	20909 X	7561	-0-	-13348	-0-	121 9	7102 2		N	75			218
09	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	436 1	5500 2		N	19	177 1		60
*10	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	108 9			N	69			129
						376 1							
						83 9							
						309 1							
						21 9							
						313 1							
						76 9							

LIMES (WILCOX F-1)		//CONT.//		53590 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
NELSON, C. S.		WELL #:		6	RRCID ->	208013	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9454 - 9500
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIMES (WILCOX F-2)				53590 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
BRYSCH		WELL #:		1	RRCID ->	254913	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9168 - 9188
05	17277	X	17277	-0-	-0-	B	-0-	600 1	16470 2	N	188 180 1	151
								207 9				
06	13951	X	13951	-0-	-0-	B	-0-	540 1	13261 2	N	136 186 1	101
								150 9				
07	14384	X	14384	-0-	-0-	B	-0-	620 1	13637 2	N	115	216
								127 9				
08	12040	X	12040	-0-	-0-	B	-0-	580 1	11360 2	N	91 189 1	118
								100 9				
09	11338	X	11338	-0-	-0-	B	-0-	600 1	10628 2	N	100	218
								110 9				
*10	8508	X	8508	-0-	-0-	B	-0-	500 1	7941 2	N	61 194 1	85
								67 9				

SANDEL OPERATING COMPANY				747534				CNTY: LIVE OAK				
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		9	RRCID ->	161355	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	9590 - 9624
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44

NELSON, C. S.		WELL #:		9	RRCID ->	208131	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9608 - 9632
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

LIMES (WILCOX 7900)				53590 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
INLAND OCEAN, INC.				424607								
WEST		WELL #:		3	RRCID ->	232116	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	7580 - 7587
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19

LIMES (WILCOX 9500)		53590 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
AWP OPERATING COMPANY		038889									
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 148924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
NELSON, C. S.		WELL #: 4		RRCID -> 094293		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759			
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2231 2	30 9	N	27	56
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2607 2	32 9	N	29	85
07	3100	N	3586	-0-	486	486	3549 2	37 9	N	34	119
08	3100	N	3136	-0-	36	522	3108 2	28 9	N	25	144
09	3000	N	3640	-0-	640	1162	3604 2	36 9	N	33	36
*10	5145	X	3983	-0-	-1162	-0-	3929 2	54 9	N	49	85

LIMES (WILCOX 9900)		53590 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
NELSON, C. S.		WELL #: 5		RRCID -> 094294		COMPL. DATE 06/13/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944			
05	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9536 2	219 9	Y	199	211
06	9090	X	8994	-0-	-96	-0-	8787 2	207 9	Y	188	237
07	9393	X	9360	-0-	-33	-0-	9145 2	215 9	Y	195	103
08	9765	X	4545	-0-	-5220	-0-	4467 2	78 9	Y	71	174
09	9450	X	9273	-0-	-177	-0-	9115 2	158 9	Y	144	150
*10	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9712 2	202 9	Y	184	182

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100334		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779			
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1172 2	55 9	N	50	186
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1344 2	41 9	N	37	223
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	706 2	14 9	N	13	54
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	910 2	41 9	N	37	91
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1146 2	46 9	N	42	133
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	816 2	31 9	N	28	161

LIMES, S. (WILCOX 10750)		53592 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
HOUDMANN		WELL #: 1		RRCID -> 115247		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10800 - 10820			
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	10 1	236 2	N	9	59
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	10 9	20 1	N	7	66
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	8 9	20 1	N	7	73
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20 1	427 2	N	8	81
09	330	N	136	-0-	-194	-0-	9 9	5 1	N	5	86
10	434	N	168	-0-	-266	-0-	6 9	5 1	N	13	99
							14 9				

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)			53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031										
KARNEI, ELLROY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 209155		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KARNEI, ELLROY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 212578		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELLROY KARNEI UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 215100		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELLROY KARNEI UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 215566		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYFIELD			WELL #: 1		RRCID -> 219309		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELLROY KARNEI UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 224969		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE											
FLINT INTERESTS, LLC 273932											
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16554 PERF.15286 - 15352											
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850											
05	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	4151 1	6881 2	N	-0-		-0-
06	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	3387 1	7212 2	N	-0-		-0-
07	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	3567 1	7301 2	N	-0-		-0-
08	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	3721 1	7209 2	N	-0-		-0-
09	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-			N	NO RPT		-0-
10	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			N	NO RPT		-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250											
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	34 1	56 2	N	-0-		-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	145 1	310 2	N	-0-		-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	71 1	144 2	N	-0-		-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	92 1	178 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BEE						
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932																
DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007										TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007										TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009										TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007										TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007										TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334						
05	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	3033	1	5028	2	N	-0-					-0-
06	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	3094	1	6588	2	N	-0-					-0-
07	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	2687	1	5498	2	N	-0-					-0-
08	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	3420	1	6625	2	N	-0-					-0-
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
FLINT INTERESTS, LLC		//CONT.//		273932								
WEISE, FRITZ		WELL #:		9	RRCID ->	236999	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13865 - 15337	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		6417 X	6250	-0-	-167	-0-	2351 1	3899 2	N	-0-	-0-	-0-
06		8160 X	2081	-0-	-6079	-0-	665 1	1416 2	N	-0-	-0-	-0-
07		6169 X	2100	-0-	-4069	-0-	689 1	1411 2	N	-0-	-0-	-0-
08		3472 X	2094	-0-	-1378	-0-	713 1	1381 2	N	-0-	-0-	-0-
09		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		9	RRCID ->	237637	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	15343	PERF.13920 - 14028	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		7	RRCID ->	241841	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	15267	PERF.14236 - 14266	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	15760	PERF. N/A	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		3	RRCID ->	243806	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.14024 - 14902	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

LIONS (CORONA, LOWER)		53822 076		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031										
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209157	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.14988 - 15095	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE JOHN (2900)
GULF SANDS OIL CO.
WINSAUER, ALBERT

54008 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
338530
WELL #: 1 RRCID -> 094553 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 2944 - 2950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE JOHN (3970)
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.
EWALT, MARGIE

54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
008511
WELL #: 1 RRCID -> 087136 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800)
PETRO-SMITH OPERATING LLC
KRAMER #3

54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
660313
WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)
CHARRO OPERATING, L.L.C.
RIVER RANCH

54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
146621
WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	424	1	1972	2	N	-0-					-0-
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	420	1	1783	2	N	-0-					-0-
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	435	1	1987	2	N	-0-					-0-
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	447	1	1930	2	N	-0-					-0-
09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	442	1	2033	2	N	-0-					-0-
*10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	442	1	2000	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH

WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RIVER RANCH

WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2914 X	2559	-0-	-355	-0-	453	1	2106	2	N	-0-					-0-
06	2820 X	2347	-0-	-473	-0-	447	1	1900	2	N	-0-					-0-
07	2821 X	2632	-0-	-189	-0-	473	1	2159	2	N	-0-					-0-
08	2573 X	2519	-0-	-54	-0-	473	1	2046	2	N	-0-					-0-
09	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	478	1	2196	2	N	-0-					-0-
*10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	478	1	2160	2	N	-0-					-0-

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOLITA (MINER SAND) 54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 L. RANCH CO. -A- WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOLITA (MITCHELL ZONE) 54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 STACK, B. WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOLITA (TONEY ZONE) 54457 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WESSON & COX WELL #: 2 RRCID -> 121471 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE) 54458 328 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 FOUR WAY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 252944 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8160 - 8178

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500) 54458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 ABBOTT, S. A. WELL #: 5 RRCID -> 121497 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8416 - 8424

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE) 54458 697 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 FOUR WAY RANCH WELL #: 25 RRCID -> 254842 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7309 - 7313

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LONG MOTT, EAST (7100) 54683 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 HAHN WELL #: 3 RRCID -> 272632 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7000 - 7006

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
 SPILLER, CLAUDIE WELL #: 3 RRCID -> 059694 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7550 - 7560

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580		N	NO RPT			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) //CONT.// 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 RAWHIDE OPERATING, INC. //CONT.// 694852
 HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER) 54686 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
 SPILLER GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 166235 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7280 - 7286

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2018 - P/A 10/31/18

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
 AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
 PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MACARONI (FRIO)		56392 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
GERALD		WELL #: 41		RRCID -> 150801		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3931 - 3933		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAETZE (2100)		56638 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
DIRNETT, INC.		220847								
FUNK		WELL #: 1		RRCID -> 221808		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2020 - 2024		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAETZE (2600)		56638 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468								
BERGER		WELL #: 1		RRCID -> 099940		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAETZE (3030)		56638 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SALYER, MONTE C.		744530								
SALYER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103917		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAETZE (3145)		56638 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.		604295								
FRANKE, WAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 176240		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAETZE (3280)		56638 670		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
DIRNETT, INC.		220847													
FUNK		WELL #: 2		RRCID -> 230605		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3212 - 3215							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAETZE (3300)		56638 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
UNOCO		878420													
HOFF, LOUIS		WELL #: 7		RRCID -> 002879		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAETZE (5580 YEGUA)		56638 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
DIRNETT, INC.		220847													
GEO-GOLIAD		WELL #: 04		RRCID -> 197343		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAETZE, W. (FRIO 3200)		56646 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
DIRNETT, INC.		220847													
FUNK		WELL #: 3		RRCID -> 195678		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3206 - 3221							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAGNOLIA BEACH (8700)		56710 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
CURTIS FOESTER		WELL #: 2		RRCID -> 250710		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2016

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-		-0-	7	1	129	2	N	8				102
06	180	N	180	-0-	-0-		-0-	9	9	155	2	N	15				117
07	155	N	119	-0-	-36		-0-	17	9	110	2	N	3				120
08	283	N	283	-0-	-0-		-0-	6	1	142	2	N	122				242
09	180	N	141	-0-	-39		-0-	3	9	129	2	N	3	181	1		64
*10	144	N	144	-0-	-0-		-0-	134	9	130	2	N	6				70

MALO DOMINGO (WILCOX 10650) 56979 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3348	#	3094	-0-	-254		-0-	234	1	2704	2	N	142	190	1		161
06	3240	#	2924	-0-	-316		-0-	156	9	2538	2	N	141	179	1		123
07	3348	#	3163	-0-	-185		-0-	231	1	2834	2	N	141				264
08	3543	R	3543	-0-	-0-		-0-	155	9	3184	2	N	130	183	1		211
09	3093	R	3093	-0-	-0-		-0-	174	1	2741	2	N	116	188	1		139
*10	3671	R	3671	-0-	-0-		-0-	216	1	3278	2	N	144	192	1		91

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	9920 #	9683	-0-	-237	-0-	379	1	9171	2	N	121	190	1			143
						133	9									
06	9420 #	9358	-0-	-62	-0-	361	1	8861	2	N	124	182	1			85
						136	9									
07	9734 #	7671	-0-	-2063	-0-	440	1	7140	2	N	83					168
						91	9									
08	9672 #	8219	-0-	-1453	-0-	397	1	7722	2	N	91	176	1			83
						100	9									
09	9360 #	7295	-0-	-2065	-0-	367	1	6832	2	N	87					170
						96	9									
10	9672 #	8084	-0-	-1588	-0-	378	1	7610	2	N	87	184	1			73
						96	9									

TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 COLEMANITE, INC. 167278
 MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCADO CREEK (4675)		57358 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215										
WELDER, MINNIE S. EST.		WELL #: 9		RRCID -> 226305		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4587 - 4661				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARSHALL (FRIO II B)		57719 124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
CABEZA OIL AND GAS, LLC		121232										
DUDERSTADT		WELL #: 2 A		RRCID -> 213134		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REMORA OPERATING, LLC		701613										
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202724		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARSHALL (FRIO 3000)		57719 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MODERN EXPLORATION, INC.		573226										
STCH		WELL #: 1		RRCID -> 205517		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 191190		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
ETOCO, L.P.		255133										
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 209545		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
ETOCO, L.P.		//CONT.// 255133													
HEARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214303		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12037		PERF.10383 - 11848					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4724	2	296	9	Y	269				439
06	5250 X	4049	-0-	-1201	-0-	4018	2	31	9	Y	28	350	1		117
07	5425 X	4940	-0-	-485	-0-	4885	2	55	9	Y	50				167
08	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4862	2	58	9	Y	53				220
*09	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4816	2	117	9	Y	106				326
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT				326

WHIPP		WELL #: 1		RRCID -> 216661		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12016		PERF.10250 - 10274					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				172

HEARD UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 220593		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLUMMER		WELL #: 1		RRCID -> 221802		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10416 - 11008					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2018 - P/A 03/01/18															

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728		PERF.10496 - 10540					
BLANCO		WELL #: 1													
05	5921 X	4184	-0-	-1737	-0-	4100	2	84	9	N	76	174	1		89
06	5730 X	3782	-0-	-1948	-0-	3718	2	64	9	N	58				147
07	5239 X	3992	-0-	-1247	-0-	3919	2	73	9	N	66	181	1		32
08	4836 X	3696	-0-	-1140	-0-	3628	2	68	9	N	62				94
09	4170 X	3914	-0-	-256	-0-	3791	2	123	9	N	112				206
10	4185 X	4083	-0-	-102	-0-	4006	2	77	9	N	70	179	1		97

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 9955 - 9968					
CUNNINGHAM		WELL #: 1													
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-				-0-
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414															
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			120
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			120
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			120
*09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			120
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810															
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
07	DELQ PR		24	-0-	24	24	23	2	1	9	N	1			42
08	DELQ PR		48	-0-	48	72	15	1	33	9	N	30			72
09	DELQ PR		85	-0-	85	157	52	1	33	9	N	30			102
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	157					N	NO RPT			102

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312															
05		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	50			50
06		1830 X	1698	-0-	-132	-0-	814	1	829	2	N	50			100
							55	9							
07		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	814	1	1535	2	N	50			150
							55	9							
08		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			150
09		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	814	1	1395	2	N	26			176
							29	9							
10		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			176

REMORA OPERATING, LLC 701613 ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994															
05		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	488	1	1665	2	N	87	179	1	100
							96	9							
06		2070 N	1993	-0-	-77	-0-	415	1	1471	2	N	97			197
							107	9							
07		2139 N	2045	-0-	-94	-0-	467	1	1531	2	N	43	172	1	68
							47	9							
08		2263 N	1481	-0-	-782	-0-	241	1	1177	2	N	57			125
							63	9							
09		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	195	1	1922	2	N	45			170
							50	9							
*10		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	494	1	1585	2	N	33			203
							36	9							

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030															
05		1612 N	1484	-0-	-128	-0-	1462	2	22	9	N	20			107
06		1500 N	1163	-0-	-337	-0-	1154	2	9	9	N	8			115
07		1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1411	2	14	9	N	13			128
08		1488 N	441	-0-	-1047	-0-	435	2	6	9	N	5			133
09		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1733	2	28	9	N	25			158
10		1426 N	1213	-0-	-213	-0-	1194	2	19	9	N	17			175

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC ROUDON		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 188866		COMPL. DATE 01/31/2002				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104				
05	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	258	1	900	2	N	15			161
06	1200 N	937	-0-	-263	-0-	184	1	744	2	N	8			169
07	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	223	1	899	2	N	53	182	1	40
08	1178 N	511	-0-	-667	-0-	105	1	398	2	N	7			47
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	166	1	987	2	N	23			70
10	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	145	1	858	2	N	18			88
DANFORTH		WELL #: 1		RRCID -> 188952		COMPL. DATE 06/18/2008				TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210				
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	95	1	323	2	N	-0-			110
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	115	1	405	2	N	2			112
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	184	1	605	2	N	4			116
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	84	1	408	2	N	-0-			116
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	76	1	749	2	N	10			126
*10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	194	1	623	2	N	6			132
SEIFERT, EDWARD H. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 193281		COMPL. DATE 11/07/2007				TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186				
05	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1434	3	Y	22			80
06	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1385	3	9	9	Y	8			88
07	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	125	1	929	3	Y	10	85	1	13
08	1519 X	1143	-0-	-376	-0-	1120	3	23	9	Y	21			34
09	1470 X	681	-0-	-789	-0-	674	3	7	9	Y	6	19	1	21
10	1519 X	1518	-0-	-1	-0-	226	1	1272	3	Y	18			39
EDWARD H. SEIFERT, ET UX		WELL #: 2		RRCID -> 194166		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656				
05	9114 X	4848	-0-	-4266	-0-	174	1	4597	3	Y	70			481
06	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-	77	9			Y	-0-			481
07	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-			481
08	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7173	3	144	9	Y	131			612
09	6030 X	4479	-0-	-1551	-0-	4434	3	45	9	Y	41	123	1	530
10	4836 X	10	-0-	-4826	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			530
HOFF, GEORGIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538				
05	1178 N	997	-0-	-181	-0-	50	1	935	2	Y	11			82
06	1110 N	874	-0-	-236	-0-	859	2	15	9	Y	14	29	1	67
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	941	2	Y	12			79
08	992 N	671	-0-	-321	-0-	65	1	598	2	Y	7			86
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	66	1	923	2	Y	12	30	1	68
10	961 N	779	-0-	-182	-0-	196	1	575	2	Y	7			75

OIL AND GAS DIVISION

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC RAMSEY		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
		WELL #: B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDBERG, DALHART				WELL #: 1		RRCID -> 198681		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789					
05	1302 N	629	-0-	-673	-0-	136	1	486	3	Y	6	14	1			67
06	1260 N	1011	-0-	-249	-0-	207	1	794	3	Y	9					76
07	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	284	1	888	3	Y	14	23	1			67
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	302	1	848	3	Y	14					81
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	1562	1	724	3	Y	21	22	1			80
*10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	350	1	875	3	Y	12					92

WINDBERG, DALHART				WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766					
05	1085 N	187	-0-	-898	-0-	40	1	145	3	Y	2	4	1			15
06	690 N	305	-0-	-385	-0-	63	1	239	3	Y	3					18
07	403 N	316	-0-	-87	-0-	76	1	236	3	Y	4	6	1			16
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	135	1	380	3	Y	6					22
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	992	1	460	3	Y	14	14	1			22
*10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	255	1	639	3	Y	9					31

WINDBERG, DALHART				WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766					
05	8401 X	7373	-0-	-1028	-0-	1595	1	5695	3	N	75	160	1			427
06	8160 X	7965	-0-	-195	-0-	1632	1	6250	3	N	75					502
07	8432 X	7592	-0-	-840	-0-	1820	1	5677	3	N	86	147	1			441
08	8432 X	7683	-0-	-749	-0-	1990	1	5590	3	N	94					535
09	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	9985	1	4626	3	N	137	142	1			530
*10	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	2396	1	5989	3	N	83					613

BAMMERT				WELL #: 3		RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522					
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC GEORGIA HOPF, ET. AL.		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAWKINS DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11066 - 11164			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10242 - 10435			
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	187	1	395	2	Y	-0-		63
06	570 N	425	-0-	-145	-0-	100	1	325	2	Y	-0-		63
07	589 N	547	-0-	-42	-0-	129	1	417	2	Y	1	11 1	53
						1	9						
08	589 N	388	-0-	-201	-0-	81	1	306	2	Y	1		54
						1	9						
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	78	1	457	2	Y	2		56
						2	9						
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	109	1	425	2	Y	2		58
						2	9						

HAUSMANN, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11010 - 11026			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAMMERT		WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444		PERF.10436 - 11777			
05	1116 N	740	-0-	-376	-0-	37	1	694	2	N	8		19
						9	9						
06	1020 N	623	-0-	-397	-0-	612	2	11	9	N	10	21 1	8
07	775 N	446	-0-	-329	-0-	3	1	436	2	N	6		14
						7	9						
08	744 N	94	-0-	-650	-0-	9	1	84	2	N	1		15
						1	9						
09	630 N	169	-0-	-461	-0-	11	1	156	2	N	2	5 1	12
						2	9						
10	434 N	157	-0-	-277	-0-	40	1	116	2	N	1		13
						1	9						

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC SEIFFERT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC SEIFFERT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004				TOTAL DEPTH 12250		PERF.11459 - 11684		
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			165
06	870 N	595	-0-	-275	-0-	592	3	3	9	N	3			168
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	138	1	1025	3	N	11	94	1	85
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	12	9			N	18			103
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	3	20	9	N	9	28	1	84
*10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	993	3	10	9	N	14			98

BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004				TOTAL DEPTH 11600		PERF.10350 - 11754		
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			16
06	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			16
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004				TOTAL DEPTH 11961		PERF.10621 - 11314		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			143
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	13	1	43	2	Y	3			146
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	3	9	76	2	Y	2	2	1	146
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	100	2	Y	7			153
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	9	77	2	Y	2			155
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	9	60	2	Y	2			157

CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004				TOTAL DEPTH 12500		PERF.10307 - 11124		
05	2108 N	1767	-0-	-341	-0-	543	1	1145	2	Y	72			183
06	1980 N	1629	-0-	-351	-0-	79	9	1231	2	Y	18			201
07	2015 N	1867	-0-	-148	-0-	378	1	1411	2	Y	16	38	1	179
08	1767 N	1267	-0-	-500	-0-	20	9	995	2	Y	10			189
09	1620 N	1521	-0-	-99	-0-	438	1	1285	2	Y	15			204
10	1860 N	1606	-0-	-254	-0-	18	9	1266	2	Y	13			217

SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004				TOTAL DEPTH 13300		PERF.11044 - 11231		
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			110
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	2			112
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	N	4	7	1	109
*10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	168	1	946	3	N	13			122

 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	357	1	754	2	Y	37		126
						41	9						
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	232	1	756	2	Y	43		169
						47	9						
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	251	1	808	2	Y	11	22 1	158
						12	9						
08	1147 N	863	-0-	-284	-0-	175	1	666	2	Y	20		178
						22	9						
09	1050 N	351	-0-	-699	-0-	48	1	278	2	Y	23		201
						25	9						
10	1085 N	564	-0-	-521	-0-	112	1	435	2	Y	15		216
						17	9						

 DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

05	775 N	537	-0-	-238	-0-	168	1	356	2	Y	12		107
						13	9						
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	131	1	427	2	Y	22		129
						24	9						
07	744 N	637	-0-	-107	-0-	148	1	478	2	Y	10	13 1	126
						11	9						
08	527 N	404	-0-	-123	-0-	81	1	309	2	Y	13		139
						14	9						
09	570 N	520	-0-	-50	-0-	73	1	430	2	Y	15		154
						17	9						
10	651 N	489	-0-	-162	-0-	98	1	378	2	Y	12		166
						13	9						

 CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

05	558 N	512	-0-	-46	-0-	162	1	342	2	Y	7		105
						8	9						
06	540 N	433	-0-	-107	-0-	100	1	327	2	Y	5		110
						6	9						
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	110	1	353	2	Y	8	9 1	109
						9	9						
08	527 N	344	-0-	-183	-0-	71	1	272	2	Y	1		110
						1	9						
09	420 N	351	-0-	-69	-0-	51	1	296	2	Y	4		114
						4	9						
10	465 N	236	-0-	-229	-0-	48	1	185	2	Y	3		117
						3	9						

 DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

05	93 N	92	-0-	-1	-0-	21	1	71	2	N	-0-		57
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	50	1	177	2	N	-0-		57
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	41	1	133	2	N	-0-		57
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	15	1	76	2	N	-0-		57
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	11	1	108	2	N	-0-		57
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	22	1	72	2	N	-0-		57

 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3379 X	3233	-0-	-146	-0-	726 1	2477 2	N	27	173 1		65
						30 9						
06	3270 X	2912	-0-	-358	-0-	637 1	2256 2	N	17			82
						19 9						
07	3348 X	3162	-0-	-186	-0-	734 1	2409 2	N	17			99
						19 9						
08	3348 X	2025	-0-	-1323	-0-	342 1	1674 2	N	8			107
						9 9						
09	3120 X	2735	-0-	-385	-0-	250 1	2471 2	N	13			120
						14 9						
10	3224 X	2524	-0-	-700	-0-	597 1	1916 2	N	10			130
						11 9						

 BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	870 2	6 9	N	5			102
06	720 N	644	-0-	-76	-0-	49 1	592 2	N	3			105
						3 9						
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	235 1	1283 2	N	3			108
						3 9						
08	744 N	306	-0-	-438	-0-	2 1	295 2	N	8			116
						9 9						
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	139 1	660 2	N	7			123
						8 9						
10	744 N	471	-0-	-273	-0-	31 1	437 2	N	3			126
						3 9						

 EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

05	3689 X	2792	-0-	-897	-0-	891 1	1882 2	Y	17			206
						19 9						
06	3570 X	2643	-0-	-927	-0-	618 1	2017 2	Y	7			213
						8 9						
07	3472 X	3343	-0-	-129	-0-	789 1	2537 2	Y	15	68 1		160
						17 9						
08	3472 X	2452	-0-	-1020	-0-	505 1	1923 2	Y	22			182
						24 9						
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	511 1	2992 2	Y	21			203
						23 9						
10	3348 X	3278	-0-	-70	-0-	661 1	2563 2	Y	49	177 1		75
						54 9						

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC BAMBERT A		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182																
05		868 N	564	-0-	-304	-0-	181	1	383	2	Y	-0-				65
06		810 N	754	-0-	-56	-0-	177	1	577	2	Y	-0-				65
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	193	1	622	2	Y	2	17	1		50
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	129	1	489	2	Y	2				52
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	123	1	721	2	Y	3				55
10		806 N	732	-0-	-74	-0-	149	1	580	2	Y	3				58

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964																
05		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	514	1	1788	2	N	12				60
06		2190 N	1534	-0-	-656	-0-	302	1	1221	2	N	10				70
07		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	524	1	2113	2	N	25				95
08		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-				95
09		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	246	1	1459	2	N	23				118
*10		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	424	1	2518	2	N	23				141

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792																
05		1705 N	1340	-0-	-365	-0-	67	1	1240	2	N	30				122
06		1650 N	1130	-0-	-520	-0-	1105	2	25	9	N	23	37	1		108
07		1519 N	1154	-0-	-365	-0-	7	1	1127	2	N	18				126
08		1333 N	909	-0-	-424	-0-	86	1	790	2	N	30				156
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	76	1	1075	2	N	49	35	1		170
*10		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	427	1	1251	2	N	23				193

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HALL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HALL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						

		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006				TOTAL DEPTH 13756			PERF.12026 - 12072			

05		1891 N	65	-0-	-1826	-0-	46 1	19 3		N	-0-					197
06		1710 N	1	-0-	-1709	-0-	1 3			N	-0-					197
07		1302 N	1	-0-	-1301	-0-	1 3			N	-0-					197
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	301 3	17 9		N	15					212
09		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	180 1	1786 3		N	25					237
*10		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	28 9 169 1 35 9	1277 3		N	32					269

HOFF-CALHOUN		WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006				TOTAL DEPTH 11750			PERF.11326 - 11436			

05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1 15 9	157 2		N	14					150
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	113 2	11 9		N	10	4 1				156
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	62 2	84 9		N	76	174 1				58
08		186 N	7	-0-	-179	-0-	1 1	6 2		N	-0-					58
09		120 N	10	-0-	-110	-0-	1 1	9 2		N	-0-					58
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	32 1 1 9	95 2		N	1					59

FULLER		WELL #: 1		RRCID -> 223745		COMPL. DATE 05/27/2006				TOTAL DEPTH 16142			PERF. 9260 - 9288			

05		4960 X	4043	-0-	-917	-0-	41 1 33 9	3969 2		N	30					195
06		4590 X	3794	-0-	-796	-0-	517 1 25 9	3252 2		N	23	178 1				40
07		4743 X	4020	-0-	-723	-0-	3984 2	36 9		N	33					73
08		4743 X	3462	-0-	-1281	-0-	627 1 35 9	2800 2		N	32					105
09		4500 X	3680	-0-	-820	-0-	493 1	3187 2		N	-0-					105
*10		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	45 1	4058 2		N	-0-					105

ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005				TOTAL DEPTH 12496			PERF.10406 - 12434			

05		2325 N	2009	-0-	-316	-0-	449 1 28 9	1532 2		N	25					111
06		1950 N	1493	-0-	-457	-0-	323 1 25 9	1145 2		N	23					134
07		1829 N	1548	-0-	-281	-0-	356 1 22 9	1170 2		N	20					154
08		2015 N	1010	-0-	-1005	-0-	169 1 17 9	824 2		N	15					169
09		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	191 1 33 9	1889 2		N	30					199
*10		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	441 1 22 9	1414 2		N	20	169 1				50

SEE		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007				TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A			

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					61
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HAWKINS A		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HAWKINS A		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 12598			PERF.11038 - 11936		

05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			27
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-			27
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	7	1	39	2	N	-0-			27
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-			27
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-			27
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			27

ROBINSON-REAVES		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11732			PERF.10378 - 11559		

05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	138	1	470	2	N	5			90
06	570 N	291	-0-	-279	-0-	63	1	222	2	N	5			95
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	6	9			N	12			107
08	620 N	448	-0-	-172	-0-	96	1	315	2	N	15			122
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	13	9	450	2	N	17			139
10	434 N	355	-0-	-79	-0-	46	1	262	2	N	10			149

FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10650			PERF.10414 - 10434		

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLEINSER		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 12579			PERF. 9790 - 10418		

05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			39
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			39
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 11322			PERF.10520 - 11150		

05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			50
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	9	1	113	2	N	2			52
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2	9			N	-0-			52
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	29	1	156	2	N	-0-			52
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	N	-0-			52
*10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	69	1	326	2	N	-0-			52

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
LOVE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232816	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13003	PERF.11822 - 12253	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247279	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	11996	PERF.10804 - 11004	
05	465 N	137	-0-	-328	-0-	52 1	82 2	N	3			174
						3 9						
06	600 N	357	-0-	-243	-0-	30 1	327 2	N	-0-			174
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22 1	352 2	N	3			177
						3 9						
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	204 2	8 9	N	7			184
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	540 2	22 9	N	20	178 1		26
*10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	651 2	11 9	N	10			36

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
DE LA GARZA GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	226885	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 8008 - 8047	
05	1333 N	989	-0-	-344	-0-	968 2	21 9	N	19	187 1		47
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1726 2	33 9	N	30			77
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1632 2	11 9	N	10			87
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1525 2	41 9	N	37			124
*09	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2707 2	14 9	N	13			137
*10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2110 2	28 9	N	25			162

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)		57721 525			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC		701613										
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	106939	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10672 - 10698	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)		57721 590			NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC		701613										
CARMICHAEL		WELL #:		A 2	RRCID ->	134979	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5309 - 5325	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. (COOK MTN, II) 57728 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 DIRNETT, INC. 220847
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 220036 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5350 - 5354

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 32 RRCID -> 079074 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 4107 - 4110

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25) 57911 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 28 U RRCID -> 049774 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND)		57911 338		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 145243		COMPL. DATE 02/16/1993		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5875 - 5883		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #: 35		RRCID -> 228252		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5870 - 5878		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1)		57911 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
OCONNOR, M. E.		WELL #: 21		RRCID -> 045119		COMPL. DATE 11/11/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4910 - 4930		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5)		57911 530		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #: 13		RRCID -> 179411		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5520 - 5554		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND)		57911 572		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THOMAS O'CONNOR "B"		WELL #: 32		RRCID -> 257764		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5632 - 5645		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC		617018										
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #: B 8		RRCID -> 158450		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6057		PERF. 5562 - 5570		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117)		57911 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 146764		COMPL. DATE 08/30/1993		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4919 - 4925		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 147288		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4907 - 4913		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #: 44D		RRCID -> 175309		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 4938 - 4944		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (3100)		57911 910		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
EL OSO CATTLE COMPANY		WELL #: 24		RRCID -> 154721		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3152 - 3160		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (4175)		57911 974		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC		617018										
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #: E 4		RRCID -> 186393		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 6506		PERF. 4144 - 4153		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (5000)		57911 982		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
OCONNOR, MARY ELLEN		WELL #: 53		RRCID -> 130673		COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4962 - 4972		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MASSINGILL, S. (4590 SD.)		58133 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		WELL #: 3		RRCID -> 032945		COMPL. DATE 03/28/1964		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560	
HYNES, JAMES AGNES											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HYNES, JAMES AGNES		58133 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		WELL #: 2		RRCID -> 128350		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510	
HYNES, JAMES AGNES											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B)		58133 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		WELL #: 4		RRCID -> 033039		COMPL. DATE 04/26/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610	
HYNES, JAMES AGNES											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASSINGILL, S. (4625 SD.)		58133 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		WELL #: 22		RRCID -> 129347		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4656 - 4662	
HYNES, JAMES AGNES											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX)		58192 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
SONTERRA OPERATING, INC.		802302		WELL #: 2		RRCID -> 216125		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9340 - 9352	
STATE TRACT 150											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 150-1		58192 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
SONTERRA OPERATING, INC.		802302		WELL #: 1ST		RRCID -> 252274		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722	
STATE TRACT 150-1											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MATAGORDA BAY (2100)		58192 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
HIGH ISLAND GAS LLC		385533											
STATE TRACT 105		WELL #: 11		RRCID -> 150659		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 5913		PERF. 2106 - 2109			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (2600)		58192 781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
HIGH ISLAND GAS LLC		385533											
STATE TRACT 106, S/2		WELL #: 1		RRCID -> 184227		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 5366		PERF. 2637 - 2641			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)		58207 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
STATE TRACT 629-L SW/4		WELL #: 1UT		RRCID -> 092197		COMPL. DATE 01/31/1981		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 4304 - 4331			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 629-L SW/4		WELL #: 4		RRCID -> 106159		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 5487		PERF. 4873 - 4921			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B)		58207 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
STATE TRACT 659-L NW/4		WELL #: 3 L		RRCID -> 157076		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 5565		PERF. N/A			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980)		58313 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC.		788557											
LA QUE SE FUE		WELL #: 1		RRCID -> 148202		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 1956 - 1966			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) FROSTWOOD ENERGY, LLC TRAYLOR, MAUDE B. "B"		58429 183 288391		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN					
		WELL #: 8		RRCID -> 233750		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	837 N	744	-0-	-93	-0-	401 1	274 2	N	63	96 1			12	
06	1080 N	759	-0-	-321	-0-	69 9 467 1	228 2	N	58	61 1			9	
07	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	64 9 585 1	381 2	N	60	34 1			35	
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	66 9 839 1	565 2	N	61	66 1			30	
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	67 9 829 1	546 2	N	71	94 1			7	
*10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	78 9 872 1	556 2	N	60	54 1			13	
						66 9								
MAUDE B. TRAYLOR "B"		WELL #: 9		RRCID -> 237664		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696					
05	7316 X	5049	-0-	-2267	-0-	2942 1	2012 2	N	86	140 1			20	
06	7080 X	3764	-0-	-3316	-0-	95 9 2469 1	1209 2	N	78	82 1			16	
07	5704 X	4569	-0-	-1135	-0-	86 9 2714 1	1767 2	N	80	45 1			51	
08	5704 X	4177	-0-	-1527	-0-	88 9 2443 1	1643 2	N	83	89 1			45	
09	5520 X	3940	-0-	-1580	-0-	91 9 2313 1	1524 2	N	94	126 1			13	
*10	5053 X	3900	-0-	-1153	-0-	103 9 2328 1	1482 2	N	82	73 1			22	
						90 9								
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 248628		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054					
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	200 1	137 2	N	16	24 1			21	
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18 9 239 1	117 2	N	15	15 1			21	
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	17 9 171 1	112 2	N	14	8 1			27	
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	15 9 210 1	141 2	N	16	17 1			26	
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	18 9 208 1	136 2	N	17	23 1			20	
*10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19 9 219 1	139 2	N	15	13 1			22	
						17 9								
MAUDE B. TRAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 259742		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538					
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1240 1	439 2	N	15				129	
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	17 9 1200 1	412 2	N	25				154	
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	28 9 1200 1	422 2	N	43	169 1			28	
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	47 9 1240 1	321 2	N	16				44	
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	18 9 1200 1	263 2	N	11				55	
*10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	12 9 1240 1	332 2	N	20				75	
						22 9								

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//				58429 183	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN	
REMORA OPERATING, LLC				701613								
TRAYLOR, MAUDE B. MRS.				WELL #: 7	RRCID -> 119772			COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10210 - 10847
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59				WELL #: 1	RRCID -> 128647			COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11250 - 11400
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	19	1	73	2	Y	70
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	66	2	Y	82
							13	9				
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	28	1	68	2	Y	82
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	22	1	73	2	Y	82
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	22	1	63	2	Y	82
*10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	32	1	74	2	Y	82

TRAYLOR, MAUDE A				WELL #: 1	RRCID -> 225770			COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 11499		PERF. 9866 - 10764
05		4247 X	3675	-0-	-572	-0-	743	1	2827	2	N	18
							105	9				
06		4110 X	2138	-0-	-1972	-0-	535	1	1564	2	N	53
							39	9				
07		4154 X	889	-0-	-3265	-0-	258	1	629	2	N	55
							2	9				
08		4030 X	305	-0-	-3725	-0-	71	1	233	2	N	56
							1	9				
09		3840 X	1325	-0-	-2515	-0-	346	1	968	2	N	66
							11	9				
10		3689 X	1512	-0-	-2177	-0-	451	1	1022	2	N	101
							39	9				

TRAYLOR, MAUDE A				WELL #: 2	RRCID -> 226803			COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 12079		PERF.10304 - 10944
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STATE TRACT 59				WELL #: 2	RRCID -> 229647			COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 11301		PERF.10469 - 10476
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN													
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613													
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	105	1	399	2	N	4		162
						4	9						
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	135	1	394	2	N	19		181
						21	9						
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	175	1	429	2	N	17		198
						19	9						
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	159	1	519	2	N	23	176 1	45
						25	9						
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	156	1	436	2	N	3		48
						3	9						
*10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	203	1	461	2	N	16		64
						18	9						

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404													
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	7	1	28	2	N	8		183
						9	9						
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	7	2	N	3		186
						3	9						
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	4	1	9	2	N	-0-		186
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	158	2	N	9		195
						10	9						
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	26	1	71	2	N	-0-		195
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	35	1	79	2	N	-0-		195

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730													
05	4309 X	4308	-0-	-1	-0-	872	1	3316	2	N	109	179 1	48
						120	9						
06	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	1029	1	3008	2	N	102		150
						112	9						
07	4278 X	4161	-0-	-117	-0-	1174	1	2870	2	N	106	178 1	78
						117	9						
08	4309 X	4015	-0-	-294	-0-	909	1	2977	2	N	117	178 1	17
						129	9						
09	4170 X	3796	-0-	-374	-0-	968	1	2711	2	N	106		123
						117	9						
10	4309 X	3719	-0-	-590	-0-	1101	1	2497	2	N	110	181 1	52
						121	9						

WAGNER OIL COMPANY 891175													
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	708	-0-	-0-	-67	-0-	72 1	595 2	Y		37	173 1		112
							41 9							
06	810 N	750	-0-	-0-	-60	-0-	73 1	629 2	Y		44			156
							48 9							
07	713 N	701	-0-	-0-	-12	-0-	75 1	574 2	Y		47			203
							52 9							
08	713 N	688	-0-	-0-	-25	-0-	62 1	582 2	Y		40			243
							44 9							
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	672 2	Y		30			273
							33 9							
10	713 N	643	-0-	-0-	-70	-0-	62 1	538 2	Y		39	176 1		136
							43 9							

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	159 1	863 2	N		99	158 1		72
							109 9							
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	110 1	830 2	N		52			124
							57 9							
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	188 1	935 2	N		-0-			124
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	237 1	913 2	N		-0-			124
09	930 N	691	-0-	-0-	-239	-0-	22 1	669 2	N		-0-			124
10	961 N	627	-0-	-0-	-334	-0-	15 1	547 2	N		59	64 1		119
							65 9							

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

MAUDE B. TRAYLOR (OATS)		58429 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 45		RRCID -> 256605		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 12001		PERF. 7716 - 8332		
05	7684 R	7684	-0-	-0-	-0-	780 1	6895 2	N	8			109
06	8280 #	7218	-0-	-1062	-0-	743 1	6469 2	N	5			114
07	8556 #	6349	-0-	-2207	-0-	702 1	5606 2	N	37			151
08	8556 #	7534	-0-	-1022	-0-	718 1	6786 2	N	27			178
09	7590 #	7587	-0-	-3	-0-	666 1	6920 2	N	1			179
10	7688 #	6822	-0-	-866	-0-	641 1	6151 2	N	27			206
						30 9						

MAUDE B. TRAYLOR (7200)		58429 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 6		RRCID -> 046118		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8397		PERF. 7183 - 7191		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500)		58429 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 9		RRCID -> 203117		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7490 - 7508		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		58429 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
STATE TRACT 77		WELL #: 1		RRCID -> 255118		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 8604		PERF. 8335 - 8340		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30		RRCID -> 181999		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7974 - 8000		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		//CONT.//		58429 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE		N/A				
		TOTAL DEPTH		8880		PERF.		7696		- 7714				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		39		RRCID -> 211823		COMPL. DATE		03/18/2005		TOTAL DEPTH		16986		PERF.		7710 - 7782	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)		58429 749		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN											
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475																	
TRAYLOR, M.B., EST.		WELL #:		2		RRCID -> 237206		COMPL. DATE		10/31/2007		TOTAL DEPTH		11536		PERF.		8050 - 8060	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				7					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				7					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				7					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				7					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				7					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				7					

MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)		58429 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN											
WAGNER OIL COMPANY		891175																	
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		26		RRCID -> 283378		COMPL. DATE		02/13/2017		TOTAL DEPTH		12050		PERF.		8318 - 8327	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-					
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-					

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)		58430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN											
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391																	
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #:		5		RRCID -> 158527		COMPL. DATE		07/09/1996		TOTAL DEPTH		12108		PERF.		10499 - 10511	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT				-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT				-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT				-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT				-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT				-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT				-0-					

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)		58432 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN											
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391																	
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		7		RRCID -> 061402		COMPL. DATE		11/29/1988		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		5205 - 5220	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-					
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)		58432 602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		WELL #: B 6		RRCID -> 168333		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718	
TRAYLOR, MAUDE B. "B"											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A)		58432 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		WELL #: 1		RRCID -> 159322		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 14579 PERF.10064 - 10086	
TRAYLOR, MAUDE B. 'B'											
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2016									

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80)		58432 817		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		WELL #: 13		RRCID -> 151098		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692	
TRAYLOR, MAUDE B.											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85)		58432 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		WELL #: 3		RRCID -> 157815		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032	
TRAYLOR, MAUDE B.											
05	891 N	386	-0-	-505	-0-	204 1	139 2	Y	39	30 1	12
						43 9					
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	230 1	112 2	Y	39	41 1	10
						43 9					
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	200 1	131 2	Y	39	22 1	27
						43 9					
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	210 1	141 2	Y	39	42 1	24
						43 9					
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	208 1	136 2	Y	51	68 1	7
						56 9					
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	222 1	141 2	Y	67	60 1	14
						74 9					

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.)		58435 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #: 30C		RRCID -> 162579		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790	
TRAYLOR, MAUDE B.											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAURBRO		58449 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996											
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1		WELL #: 1007		RRCID -> 158909		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 5264		PERF. 5200 - 5205			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1		WELL #: 1406		RRCID -> 159444		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5168 - 5210			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MAURBRO (CMV SAND)		58449 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996											
MIKE STAUSS		WELL #: 26		RRCID -> 280647		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 5788 - 5795			
05	1984 #	1825	-0-	-159	-0-	1825	1			N	-0-	-0-	
06	1920 #	1719	-0-	-201	-0-	1719	1			N	-0-	-0-	
07	1798 #	1456	-0-	-342	-0-	1456	1			N	-0-	-0-	
08	1829 #	1427	-0-	-402	-0-	1427	1			N	-0-	-0-	
09	1770 #	1435	-0-	-335	-0-	1435	1			N	-0-	-0-	
10	1829 #	1164	-0-	-665	-0-	1164	1			N	-0-	-0-	
MAURBRO (DINGER SAND)		58449 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996											
MIKE STAUSS		WELL #: 26		RRCID -> 261788		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 6322 - 6328			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
MAURBRO (PRITCHETT)		58449 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996											
STRAUSS		WELL #: 24		RRCID -> 256612		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 4570 - 4590			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MAURBRO (5530)		58449 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996											
ALBERTA GAYLE		WELL #: 11		RRCID -> 229707		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5565 - 5568			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MAURITZ (5700) 58469 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 FREDCO 284921
 MAURITZ, H. & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 074620 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2	Y	-0-		84
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-		84
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2	Y	-0-		84
08	DLQ	G-10	134	-0-	134		134	2	Y	-0-		84
09	DLQ	G-10	139	-0-	139		273	2	Y	-0-		84
10	DLQ	G-10	137	-0-	137		410	137	2	Y	-0-	84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-		48
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-		48
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-		48
08	DLQ	G-10	25	-0-	25		25	2	Y	-0-		48
09	DLQ	G-10	28	-0-	28		53	2	Y	-0-		48
10	DLQ	G-10	26	-0-	26		79	26	2	Y	-0-	48

FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (MATULA)		58526 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 117969		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10164 - 10171		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	328 1	1933 2	N	-0-		154
06		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	347 1	2239 2	N	15		169
							17 9					
07		2511 N	2366	-0-	-145	-0-	352 1	2007 2	N	6		175
							7 9					
08		2263 N	1507	-0-	-756	-0-	264 1	1228 2	N	14		189
							15 9					
09		2430 N	1958	-0-	-472	-0-	343 1	1606 2	N	8	6 8	191
							9 9					
*10		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	358 1	2002 2	N	-0-	191 1	-0-

G FORCE ENERGY, LLC		292169										
HERRING RANCH 67		WELL #: 2		RRCID -> 235608		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10084 - 10106		
05		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4466 2	83 9	N	75	135 1	45
06		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3015 2	75 9	N	68		113
07		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3763 2	20 9	N	18		131
08		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3632 2	33 9	N	30		161
*09		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3449 2	24 9	N	22		183
*10		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3514 2	30 9	N	27	142 1	68

MAXINE, EAST (9100)		58526 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967										
DUTY GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 115714		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8766 - 9198		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985										
SULLIVAN UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 149025		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9184 - 9196		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74 1	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SULLIVAN UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221029		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 9039 - 9048		
05		1767 N	1672	-0-	-95	-0-	49 1	1590 2	Y	30	67 1	84
							33 9					
06		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	49 1	1590 2	Y	74	21 1	137
							81 9					
07		1798 N	1531	-0-	-267	-0-	42 1	1360 2	Y	117	197 1	57
							129 9					
08		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	43 1	1374 2	Y	82	37 1	102
							90 9					
*09		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	42 1	1371 2	Y	106	16 1	192
							117 9					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		192

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 GOUGER OIL COMPANY, LLC //CONT.// 318985
 SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	94 1	3044 2	Y	100	100 1		-0-
						110 9						
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	94 1	3044 2	Y	50	50 1		-0-
						55 9						
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	50	50 1		-0-
08	937 X	937	-0-	-0-	-0-	26 1	856 2	Y	50	50 1		-0-
						55 9						
*09	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	111 1	3616 2	Y	60	60 1		-0-
						66 9						
10	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	137 1	804 2	N	4	1 8		66
						4 9						
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	103 1	661 2	N	-0-			66
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	113 1	643 2	N	1			67
						1 9						
08	713 N	458	-0-	-255	-0-	81 1	377 2	N	-0-			67
09	690 N	605	-0-	-85	-0-	107 1	498 2	N	-0-			67
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	107 1	602 2	N	3			70
						3 9						

G FORCE ENERGY, LLC 292169
 HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	861 2	21 9	N	19	26 1		41
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			41
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			41
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			41
*09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	820 2	9 9	N	8			49
*10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	771 2	12 9	N	11	31 1		29

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	483 2	52 9	N	47	15 1		96
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	457 2	66 9	N	60	143 1		13
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			13
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			13
*09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	396 2	9 9	N	8			21
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	324 2	10 9	N	9	13 1		17

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.//		58526 854	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
GOUGER OIL COMPANY, LLC				318985								
SULLIVAN UNIT		WELL #:		13T	RRCID ->	138099	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8698 - 8710
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1240 N	307	-0-	-933	-0-	8 1	271 2	Y	25			116
						28 9						
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	65 1	2088 2	Y	32	101 1		47
						35 9						
07	3100 N	3188	-0-	88	88	95 1	3065 2	Y	25			72
						28 9						
08	1746 N	1658	-0-	-88	-0-	49 1	1590 2	Y	17			89
						19 9						
*09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	38 1	1248 2	Y	19			108
						21 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			108

SULLIVAN, JAMES D.		WELL #:		9	RRCID ->	146943	COMPL. DATE	08/03/1993	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8712 - 8724
05	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	168 1	5430 2	Y	100	100 1		-0-
						110 9						
06	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	168 1	5430 2	Y	50	50 1		-0-
						55 9						
07	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	171 1	5530 2	Y	75	75 1		-0-
						83 9						
08	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	163 1	5277 2	Y	50	50 1		-0-
						55 9						
*09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	116 1	3773 2	Y	60	60 1		-0-
						66 9						
10	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT			-0-

SULLIVAN UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	149739	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	10485	PERF.	8770 - 8782
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	60 1	1941 2	Y	100	100 1		-0-
						110 9						
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	60 1	1941 2	Y	50	50 1		-0-
						55 9						
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	47 1	1514 2	Y	50	50 1		-0-
						55 9						
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	48 1	1562 2	Y	50	50 1		-0-
						55 9						
*09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	39 1	1270 2	Y	60	60 1		-0-
						66 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (8400)				58526 857	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860								
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183193	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8250 - 8264
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	15 1	1835 2	N	47	181 1		145
						52 9						
06	1470 N	1095	-0-	-375	-0-	22 1	1029 2	N	40			185
						44 9						
07	1767 N	1246	-0-	-521	-0-	42 1	1161 2	N	39			224
						43 9						
08	1891 N	1289	-0-	-602	-0-	82 1	1161 2	N	42	177 1		89
						46 9						
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	96 1	1708 2	N	45			134
						50 9						
10	1240 N	884	-0-	-356	-0-	86 1	712 2	N	78			212
						86 9						

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8400)		//CONT.//		58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860									
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225521	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4929 X	4781	-0-	-148	-0-	161	1	4599	2	N	19	119
							21	9					
06		4770 X	3020	-0-	-1750	-0-	89	1	2922	2	N	8	127
							9	9					
07		4929 X	3739	-0-	-1190	-0-	127	1	3598	2	N	13	140
							14	9					
08		4929 X	3595	-0-	-1334	-0-	111	1	3463	2	N	19	159
							21	9					
09		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	115	1	5692	2	N	16	175
							18	9					
10		4774 X	3278	-0-	-1496	-0-	104	1	3161	2	N	12	187
							13	9					

FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
DUTY, H.O. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129327	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6689 - 6704
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ERICSON CLARK		WELL #:		1Y	RRCID ->	223255	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8290 - 8350	
05	4371 X	3485	-0-	-886	-0-	3423	2	62	9	N	56	169	119
06	4230 X	3307	-0-	-923	-0-	3229	2	78	9	N	71		190
07	4154 X	3425	-0-	-729	-0-	3355	2	70	9	N	64		254
08	4154 X	3479	-0-	-675	-0-	3416	2	63	9	N	57	170	141
09	4020 X	2561	-0-	-1459	-0-	2511	2	50	9	N	45		186
*10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3432	2	67	9	N	61		247

MAXINE, EAST (9500)				58526 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		WELL #:		280967									
DUTY GAS UNIT		3-L		RRCID ->	159161	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9500 - 9543		
05	372 N	104	-0-	-268	-0-	12	1	92	3	Y	-0-	11	
06	330 N	74	-0-	-256	-0-	10	1	63	3	Y	1	12	
							1	9					
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	99	1	720	3	Y	18	10	20
							20	9					
08	DLQ G-10	748	-0-	748	748	89	1	652	3	Y	6		26
							7	9					
09	DLQ G-10	361	-0-	361	1109	49	1	312	3	Y	-0-		26
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1109					Y	NO RPT		26

MAXINE, EAST (9700)				58526 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
G FORCE ENERGY, LLC		WELL #:		292169								
HERRING RANCH 67		2		RRCID ->	178915	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9632 - 9644	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	205	-0-	-1035	-0-	60	1	145	2	N	-0-			185
06	960 N	411	-0-	-549	-0-	110	1	282	2	N	17			202
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	140	1	451	2	N	10			212
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	140	1	255	2	N	6			218
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	210	1	572	2	N	2			220
*10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	250	1	666	2	N	5			225

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

05	3972 R	3972	-0-	-0-	-0-	481	1	3456	3	Y	32			141
06	3750 #	3388	-0-	-362	-0-	450	1	2899	3	Y	35			176
07	3875 #	3217	-0-	-658	-0-	381	1	2752	3	Y	76	160	1	92
08	DLQ G-10	3507	-0-	3507	3507	403	1	3075	3	Y	26			118
09	DLQ G-10	3162	-0-	3162	6669	427	1	2728	3	Y	6			124
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6669					Y	NO RPT			124

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			240

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2018 - PLUGGED 10/20/18

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYO (3575)		58693 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
HANNA, ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCA PRODUCTION, INC.		722193		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
SEA BISCUIT		WELL #: 1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYO (3600)		58693 204		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC		238981									
MEYER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 150732		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

MAYO (5300 FRIO)		58693 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #: 17		RRCID -> 030585		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
RATLIFF, GENE -C-		WELL #: 4		RRCID -> 063894		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYO (5460)		58693 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867									
RATLIFF		WELL #: 1R		RRCID -> 150131		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	1	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYO (5655)		58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
JONES & ALLEN GLASER		440766		WELL #:	1	RRCID ->	120181	COMPL. DATE	01/18/1992	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	3490 - 3500
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
RATLIFF		681327		WELL #:	2	RRCID ->	158292	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	5570 - 5574
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	20 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC WOODS		681327		WELL #:	1	RRCID ->	162504	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5897 - 5899
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ATASCA RESOURCES, INC. BOWMAN		035643		WELL #:	1	RRCID ->	199915	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	16446	PERF.	14386 - 14896
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT INTERESTS, LLC		273932		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
SCOTT		035643		WELL #:	1	RRCID ->	192557	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	16122	PERF.	14775 - 15494
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT		273932		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
SCOTT		035643		WELL #:	3	RRCID ->	207420	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	14980 - 15294
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//	58932 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
OMEGA ENERGY, LLC			622657								
CORGEY			WELL #:	1	RRCID ->	207247	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14674 - 15824
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION			859552								
HILBRICH			WELL #:	2	RRCID ->	191553	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	15600	PERF.15358 - 15370
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
HARING			WELL #:	1	RRCID ->	192592	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	16000	PERF.15602 - 15781
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILBRICH			WELL #:	3	RRCID ->	192597	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13658 - 15831
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
HILBRICH			WELL #:	4	RRCID ->	194654	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	16827	PERF.14740 - 15697
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		598
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		598
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		598
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		598
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		598
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		598
MCCASKILL (REKLAW 2ND)			58932 106	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085								
HILBRICH-SELLERS			WELL #:	3 U	RRCID ->	075358	COMPL. DATE	01/17/1978	TOTAL DEPTH	9711	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (1800)			59371 119			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035											
MCFADDIN "A"			WELL #:	29	RRCID ->	163820	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	1722 - 1734		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MCFADDIN "A"			WELL #:	18	RRCID ->	163822	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	1498 - 1502		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MCFADDIN (1875)			59371 136			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391											
MARBERRY			WELL #:	7 U	RRCID ->	052505	COMPL. DATE	04/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN (1900)			59371 153			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391											
MCFADDIN			WELL #:	123	RRCID ->	043528	COMPL. DATE	02/05/1968	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN			WELL #:	512	RRCID ->	046870	COMPL. DATE	08/13/1969	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	1892 - 1902		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN (2000)		59371 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 5	RRCID -> 236296	COMPL. DATE 05/14/2008	TOTAL DEPTH 3581	PERF. 2074	- 2084			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	12400 X	3865	-0-	-8535	-0-	568 1	3297 2	N	-0-	-0-
06	12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-			N	-0-	-0-
07	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-			N	-0-	-0-
08	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-			N	-0-	-0-
09	12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-			N	-0-	-0-
10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-	-0-

CLAY PASTURE -A-		WELL #: 2	RRCID -> 241918	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 2092	- 2108			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCFADDIN (2200)		59371 204	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
MCFADDIN, J. A.		WELL #: 134	RRCID -> 002719	COMPL. DATE 01/13/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2198	- 2208			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 131	RRCID -> 031592	COMPL. DATE 12/24/1982	TOTAL DEPTH 4405	PERF. 3675	- 3775			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 122	RRCID -> 155290	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 4409	PERF. 2189	- 2204			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MC FADDIN		WELL #: 514	RRCID -> 212480	COMPL. DATE 08/29/2005	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 2185	- 2220			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (2450)		59371 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
MARBERRY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 254382		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH	5408	PERF. 2458 - 2462			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARBERRY		WELL #: 20		RRCID -> 272723		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH	4650	PERF. 2462 - 2465			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500)		59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
MCFADDIN		WELL #: 59		RRCID -> 145850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	4420	PERF. 2560 - 2566			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: 138		RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH	5333	PERF. 2578 - 2585			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH	5248	PERF. 2564 - 2567			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: 974		RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH	4504	PERF. 2561 - 2572			
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	1	1	2	Y			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	56	1	3	5	Y			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	43	1	9	2	Y			-0-
						11	5						
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	40	1	2	2	Y			-0-
						20	5						
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	27	1	6	2	Y			-0-
						25	5						
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	48	1	1	2	Y			-0-
						16	5						

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
 FAGAN WELL #: 12 RRCID -> 285169 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 OCONNOR WELL #: 57 RRCID -> 100918 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 245475 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2597 - 2602

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 157 RRCID -> 280303 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630

05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	Y	-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	2	5	Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	5	2	Y	-0-		-0-
							5	5						
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	20	1	1	2	Y	-0-		-0-
							10	5						
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	3	2	Y	-0-		-0-
							13	5						
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	8	5	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (2750)		59371 323		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 258978		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900)		59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
MARBERRY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 141534		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
		288391											
		WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
		288391											
		WELL #: 146		RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
		288391											
		WELL #: 153		RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3000)		59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
MCFADDIN		WELL #:	6	RRCID ->	244740	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5210 PERF. 3000 - 3006			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	157	1	4	2	Y	-0-	-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	93	1	5	5	Y	-0-	-0-
07	217 N	92	-0-	-125	-0-	63	1	13	2	Y	-0-	-0-
						16	5					
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	78	1	3	2	Y	-0-	-0-
						39	5					
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	61	1	14	2	Y	-0-	-0-
						56	5					
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	98	1	1	2	Y	-0-	-0-
						34	5					

MCFADDIN (3100)		59371 442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
MCFADDIN		WELL #:	506	RRCID ->	161748	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	4407 PERF. 3137 - 3140			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3200)		59371 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
MCFADDIN		WELL #:	5	RRCID ->	205465	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	5210 PERF. 3180 - 3184			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN		WELL #:	4	RRCID ->	234401	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	5654 PERF. 3190 - 4080			
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/16/2019	- P/A	05/16/19						

FAGAN		WELL #:	32	RRCID ->	251945	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	4129 PERF. 4010 - 4040			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN		WELL #:	33	RRCID ->	256502	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	4110 PERF. N/A			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391									
MCFADDIN		WELL #:		185	RRCID ->	280304	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3149 - 3158	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3300)		//CONT.//		59371 493	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391									
MCFADDIN		WELL #:		515	RRCID ->	151041	COMPL. DATE	09/12/1993	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	3382 - 3406	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID ->	192353	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3316 - 3320	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
MARBERRY B		WELL #:		5	RRCID ->	283400	COMPL. DATE	12/17/2016	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	3990 - 4050	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391									
MCFADDIN		WELL #:		158	RRCID ->	116177	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	3378 - 3388	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID ->	190671	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3406 - 3410	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3400)			//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC			//CONT.//		288391									
MCFADDIN			WELL #:		164	RRCID ->	286666	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3430 - 3434		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			MONTHLY	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-	-0-		
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-	-0-		
07	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-	-0-		
08	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	-0-		
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	-0-		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

MCFADDIN (3430)			//CONT.//		59371 515	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
FROSTWOOD ENERGY, LLC			//CONT.//		288391							
MCFADDIN			WELL #:		6	RRCID ->	201224	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3468 - 3477
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3500)			//CONT.//		59371 527	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC			//CONT.//		288391							
MCFADDIN			WELL #:		126	RRCID ->	153689	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	4406	PERF. 3484 - 3488
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3600)			//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC			//CONT.//		288391							
FAGAN			WELL #:		1	RRCID ->	078390	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 3557 - 3565
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFADDIN			//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
MCFADDIN			//CONT.//		288391							
MCFADDIN			WELL #:		117	RRCID ->	144051	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	4459	PERF. 3680 - 3790
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFADDIN			//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
MCFADDIN			//CONT.//		288391							
MCFADDIN			WELL #:		121	RRCID ->	154506	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 3587 - 3593
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.// 288391								
MCFADDIN		WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 199D		RRCID -> 282838		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: K 68		RRCID -> 282907		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 971		RRCID -> 283628		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARBERRY		WELL #: 25		RRCID -> 284450		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (3600)		//CONT.//		59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391											
MCFADDIN		WELL #:		180		RRCID -> 285889		COMPL. DATE		01/14/2019		TOTAL DEPTH		5930 PERF. 4500 - 4600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN		WELL #:		172		RRCID -> 286097		COMPL. DATE		12/21/2018		TOTAL DEPTH		5905 PERF. 3650 - 3750	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FAGAN		WELL #:		16		RRCID -> 286366		COMPL. DATE		10/26/2018		TOTAL DEPTH		5906 PERF. 3722 - 3822	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN		WELL #:		161		RRCID -> 287149		COMPL. DATE		06/15/2019		TOTAL DEPTH		5800 PERF. 4520 - 4620	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN (3900)		59371 587		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR "H"		WELL #:		H 28		RRCID -> 149137		COMPL. DATE		03/30/1994		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3968 - 3972	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-	

MCFADDIN (4050)		59371 595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
MCFADDIN		WELL #:		145		RRCID -> 125001		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5700 PERF. 4046 - 4112	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN (4050) FROSTWOOD ENERGY, LLC MCFADDIN		//CONT.// 59371 595 //CONT.// 288391 WELL #: 55			NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (5000) FROSTWOOD ENERGY, LLC MCFADDIN		59371 646 288391 WELL #: 140			NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (5050) FROSTWOOD ENERGY, LLC FAGAN		59371 663 288391 WELL #: 20			NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (5150) FROSTWOOD ENERGY, LLC FAGAN C		59371 680 288391 WELL #: 13			NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (5250) T-C OIL COMPANY, LLC OCONNOR		59371 718 833782 WELL #: 61			NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5300)				59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391									
FAGAN C				WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5291 - 5298	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
O													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MCFADDIN (5400 UPPER)				59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391									
FAGAN				WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5145 - 5150	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

FAGAN "A"				WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493		PERF. 5447 - 5452	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MCFADDIN (5500)				59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391									
MCFADDIN				WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5505 - 5508	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MC FADDIN				WELL #: 1069		RRCID -> 207458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5532 - 5537	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MCFADDIN (5700)				59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391									
MCFADDIN				WELL #: 159		RRCID -> 146767		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5686 - 5697	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MCFADDIN (5700)		//CONT.//		59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
WELDER, ROB DUNE ENERGY		WELL #:		1		RRCID -> 207651		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9121		PERF. 5650 - 5658		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	110 1	1964 2		N	120			146
							132 9							
06		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	110 1	1786 2		N	120			266
							132 9							
07		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	120			386
08		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			386
09		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			386
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			386

MCFADDIN (5720)				59371 933		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391										
MCFADDIN		WELL #:		187		RRCID -> 269595		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5752 - 5754		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (3700)				59372 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752										
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 19		RRCID -> 203415		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 3686 - 3690		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5250)				59372 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752										
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 49		RRCID -> 074621		COMPL. DATE 12/26/1977		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 5232 - 5237		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 13		RRCID -> 171524		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 6417		PERF. 5222 - 5226		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5300)		59372 282		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 27		RRCID -> 094475		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MCFADDIN, EAST (5610)		59372 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
WOMACK, W.		WELL #: 3		RRCID -> 183828		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				-0-
MCFADDIN, EAST (5725)		59372 564		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
MCFADDIN, A.M.		WELL #: A 9		RRCID -> 113189		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 18U		RRCID -> 171525		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				-0-
MCFADDIN, NORTH (3750)		59373 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
MCFADDIN -A-		WELL #: 67		RRCID -> 173466		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MCFADDIN, NORTH (4200)		59373 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
MCFADDIN -A-		WELL #: A 58		RRCID -> 141507		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (4500)		59373 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TOP OP, L.L.C.		862562										
MCCANN SWD		WELL #: T 1		RRCID -> 275833		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 5227		PERF. 4332 - 4445		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)		59373 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 24 E		RRCID -> 085113		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4822 - 4828		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A-		WELL #: 7		RRCID -> 142292		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 6307		PERF. 4896 - 4906		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4900)		59373 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TOP OP, L.L.C.		862562										
MCCAN		WELL #: R 1C		RRCID -> 259549		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5101 - 5138		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5000)		59373 290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
STACY, A. D. INC.		810935										
KOLIBA		WELL #: 1		RRCID -> 140432		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 4997 - 5000		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5040)		59373 302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 66		RRCID -> 162223		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6811		PERF. 4946 - 4950		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5040)		//CONT.//		59373 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #:		A 73	RRCID ->	250603	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5288 - 5291
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5100)		//CONT.//		59373 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752								
MCFADDIN, J. A. -A-		WELL #:		59	RRCID ->	174677	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	5078 - 5082
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN -A-		WELL #:		74	RRCID ->	261290	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5074 - 5080
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)		//CONT.//		59373 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
TOP OP, L.L.C.		//CONT.//		862562								
MCCAN		WELL #:		R 3	RRCID ->	265468	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	1396 - 1397
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5200)		//CONT.//		59373 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752								
WOMACK, J. Y.		WELL #:		1	RRCID ->	190352	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5186 - 5190
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOP OP, L.L.C.		WELL #:		R 2	RRCID ->	261911	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4631 - 4632
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-)		AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		59373 380	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCFADDIN -A-				019752								
		WELL #:		78	RRCID ->	267054	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5321 - 5328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	286 2	N	-0-		-0-
06		1140 N	217	-0-	-923	-0-	176 1	41 2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)		AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCFADDIN -A-				019752								
		WELL #:		65	RRCID ->	160255	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5318 - 5321
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOP OP, L.L.C.		MCCAN		862562	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
		WELL #:		T 5	RRCID ->	232306	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	5212 - 5446
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCAN				862562	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
		WELL #:		R 1 T	RRCID ->	259551	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5432 - 5436
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5400)		AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		59373 470	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCFADDIN -A-				019752								
		WELL #:		64	RRCID ->	151960	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4770 - 4800
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOP OP, L.L.C.		MCCAN		862562	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
		WELL #:		T 8	RRCID ->	246666	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	4870 - 5752
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5600)		59373 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
MCFADDIN A		WELL #: A 71		RRCID -> 251460		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1258			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C.		862562		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
MCCAN		WELL #: T 2		RRCID -> 253259		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5665)		59373 632		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 47		RRCID -> 111418		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5656 - 5664					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5680)		59373 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
TOP OP, L.L.C.		862562											
MCCAN		WELL #: T 6		RRCID -> 253269		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4827 - 5735					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6000)		59373 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AGOILL, INC.		008725											
BAUER		WELL #: 1		RRCID -> 089414		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6100)		59373 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
MCFADDIN -A-		WELL #: A 72		RRCID -> 250049		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6136 - 6143			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6350)		59373 940		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
TOP OP, L.L.C.		862562											
MCCAN		WELL #: T 3		RRCID -> 231310		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 6388		PERF. 5101 - 5922			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (2000)		59375 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
MCFADDIN -A-		WELL #: 44		RRCID -> 099021		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 2052 - 2060			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (2090)		59375 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
MCFADDIN -A-		WELL #: 12 C		RRCID -> 057966		COMPL. DATE 02/13/1974		TOTAL DEPTH 6120		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A-		WELL #: 31		RRCID -> 058234		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 6410		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, N. W. (4800)		59375 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
MCFADDIN -A-		WELL #: 61		RRCID -> 145091		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 4898 - 4902			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (4950)		59375 542		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 69		RRCID -> 190412		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4831 - 4835		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		403 N	124	-0-	-279	-0-	6 1	118 2	N	-0-		-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	179 1	41 2	N	-0-		-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	61 1	112 2	N	-0-		-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	32 1	125 2	N	-0-		-0-
*09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	307 1	80 2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NW. (6050)		59375 571		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 12 T		RRCID -> 057967		COMPL. DATE 02/13/1974		TOTAL DEPTH 6120		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWN (PETTUS UPPER)		59507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
MCNEILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238793		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4951 - 4980		
*05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	152 2	10 9	N	9			125
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	227 2	10 9	N	9			134
*07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	203 2	10 9	N	9			143
*08	155 N	83	-0-	-72	-0-	75 2	8 9	N	7			150
*09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	218 2	10 9	N	9			159
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	431 2	7 9	N	6	163 1		2

MCKEE (PETTUS)		59570 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857										
RAMSEY, GRACE		WELL #: 2A		RRCID -> 143368		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 3292 - 4392		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKINNEY (WILCOX)		59658 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253815		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 15400		PERF. 12316 - 12422		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCNEILL (YEGUA 5800)			59934 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880							
MCNEILL, ANNA MAY			WELL #: 1	RRCID -> 116318	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 5952	PERF. 5651	- 5653		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEDIO CREEK (3000)			60198 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC			833782							
EDWARDS			WELL #: 1	RRCID -> 245434	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 4502	PERF. 3020	- 3024		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MALONE -A-			WELL #: 1	RRCID -> 245435	COMPL. DATE 01/21/2009	TOTAL DEPTH 4501	PERF. 3008	- 3014		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MALONE -B-			WELL #: 1	RRCID -> 245928	COMPL. DATE 08/27/2013	TOTAL DEPTH 4333	PERF. 2988	- 2996		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014										

EDWARDS			WELL #: 3	RRCID -> 256080	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 3312	PERF. 3019	- 3025		
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24

O'BRIEN - MORRIS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 260688	COMPL. DATE 03/01/2011	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 3142	- 3146		
05	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	88 1	11414 2	N	-0-	112
06	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	86 1	10382 2	N	-0-	112
07	13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	105 1	13542 2	N	17	129
						19 9				
08	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	83 1	9974 2	N	28	157
						31 9				
09	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	94 1	11420 2	N	-0-	157
*10	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	95 1	11611 2	N	1	158
						1 9				

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015																	

MEDIO CREEK (3800) 60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015																	

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	445	1	9479	2	N	-0-					188
06		9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	432	1	8738	2	N	-0-					188
07		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	443	1	9166	2	N	-0-					188
08		9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	447	1	8978	2	N	-0-					188
09		9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	432	1	8683	2	N	-0-					188
*10		9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	446	1	8953	2	N	-0-					189
1 9																	

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	691	1	9199	2	N	-0-					189
06		9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	672	1	8736	2	N	-0-					189
07		9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	689	1	8884	2	N	-0-					189
08		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	693	1	8846	2	N	-0-					190
1 9																	
09		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	665	1	7818	2	N	-0-					194
4 9																	
*10		9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	694	1	9024	2	N	-0-					197
3 9																	

OIL AND GAS DIVISION

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	-0-	721	1	5433	2	N	-0-					138
06	5910 X	4987	-0-	-923	-0-	-0-	658	1	4329	2	N	-0-					138
07	6107 X	4475	-0-	-1632	-0-	-0-	613	1	3853	2	N	8					146
08	6169 X	5537	-0-	-632	-0-	-0-	691	1	4844	2	N	2					148
09	5970 X	4751	-0-	-1219	-0-	-0-	641	1	4110	2	N	-0-					148
10	6169 X	4839	-0-	-1330	-0-	-0-	680	1	4159	2	N	-0-					148

MEDIO CREEK (4300) 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

05	7130 X	5363	-0-	-1767	B	-0-	628	1	4735	2	N	-0-					270
06	6900 X	4862	-0-	-2038	B	-0-	642	1	4220	2	N	-0-					270
07	5890 X	5263	-0-	-627	B	-0-	723	1	4540	2	N	-0-					270
08	5890 X	5276	-0-	-614	B	-0-	659	1	4617	2	N	-0-					270
09	5340 X	4873	-0-	-467	B	-0-	658	1	4215	2	N	-0-					270
10	5363 X	4686	-0-	-677	B	-0-	658	1	4028	2	N	-0-					270

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

OIL AND GAS DIVISION

MELROSE (SLICK-WILCOX)		60378 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.		604295												
ELS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 038984		COMPL. DATE 03/16/1966		TOTAL DEPTH 8015		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

MELROSE (9500)		60378 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414												
BLUNTZER		WELL #: 1		RRCID -> 200770		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 15910		PERF. 9588 - 9650				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			27
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-			27
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			27
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			27
*09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

MESCALERO (WILCOX J SAND)		60750 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797												
POWELL, GENTRY		WELL #: 1		RRCID -> 234181		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9380 - 9501				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

MEYERSVILLE (MASSIVE I)		60934 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085												
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8590 - 8600				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 X	1554	-0-	-1546	-0-	20	1	1508	2	N	24			101
						26	9							
06	3000 X	1020	-0-	-1980	-0-	10	1	998	2	N	11			112
						12	9							
07	3100 X	2748	-0-	-352	-0-	30	1	2677	2	N	37			149
						41	9							
08	3100 X	538	-0-	-2562	-0-	10	1	522	2	N	5			154
						6	9							
09	3000 X	1766	-0-	-1234	-0-	20	1	1728	2	N	16			170
						18	9							
10	2759 X	477	-0-	-2282	-0-	10	1	457	2	N	9			179
						10	9							

MEYERSVILLE, E. (3000)		60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
ARCH OIL & GAS, LLC		029272												
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 137536		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2980 - 2983				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEYERSVILLE, E. (3000) //CONT.// 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA																	
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272																	
THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA																	
ARCH OIL & GAS, LLC 029272																	
THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068																	

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3220) 60935 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA																	
ARCH OIL & GAS, LLC 029272																	
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216																	

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, EAST (8225) 60935 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT																	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085																	
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A- WELL #: 1 RRCID -> 047992 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I) 60936 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD																	
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797																	
JABLONSKI WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815																	

05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-					1
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-					1
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-					1
08	310	N	246	-0-	-64	-0-	-0-	246	2		N	-0-					1
09	300	N	150	-0-	-150	-0-	-0-	150	2		N	-0-					1
10	310	N	160	-0-	-150	-0-	-0-	160	2		N	-0-					1

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J)			60936 712	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT									
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC			280875												
CRAIN GAS UNIT NO. 2			WELL #: 2	RRCID -> 175313	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 9412	PERF. 9213	-	9221						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)			61311 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327												
BAKER, E.			WELL #: 2	RRCID -> 175922	COMPL. DATE 05/09/2012	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				

BONILLA			WELL #: 1	RRCID -> 177149	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12784	-	13494						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22				
06	14B2 EXT	193	-0-	193	193	193 2	N	-0-			22				
07	14B2 EXT	171	-0-	171	364	171 2	N	-0-			22				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364		N	-0-			22				
09	364 R	-0-	-0-	-364	-0-		N	-0-			22				
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22				

MIKESKA (PETTUS)			61311 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK									
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC			178417												
HAILEY			WELL #: 1	RRCID -> 173074	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 5012	PERF. 4507	-	4537						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-				

HAILEY			WELL #: 2	RRCID -> 174436	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 4482	-	4488						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				

MIKESKA (WILCOX)			61311 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK									
ROYKO OIL COMPANY			732198												
PAGAN, JOHN S.			WELL #: 1	RRCID -> 146363	COMPL. DATE 07/21/1993	TOTAL DEPTH 10746	PERF. 9734	-	9740						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27				

OIL AND GAS DIVISION

MIKESKA (YEGUA 4990)				61311 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK								
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723											
BENNETT-STATE G.U.				WELL #: 4	RRCID -> 136001	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 3840	- 3950						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE)				61311 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
E. BAKER GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 175924	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 12670	PERF.11928	- 11960						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

E. BAKER GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 226073	COMPL. DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12022	- 12040						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIKESKA (10280)				61311 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK								
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723											
BENNETT STATE				WELL #: 1	RRCID -> 111599	COMPL. DATE 05/11/1984	TOTAL DEPTH 11298	PERF.10284	- 10294						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			137

MIKESKA (10500)				61311 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK								
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723											
BENNETT STATE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 112998	COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH 11330	PERF.10575	- 10585						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

BENNETT STATE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 116557	COMPL. DATE 05/19/1985	TOTAL DEPTH 11330	PERF.10476	- 10500						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIKESKA (10500)		//CONT.//		61311 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
VT VISTATEX ENERGY LLC		//CONT.//		887723									
BENNETT STATE		WELL #:		5	RRCID ->	126558	COMPL. DATE	02/03/1988	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10539 - 10582		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28

MIKESKA, NW. (7800)				61314 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
PAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	238783	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12648	PERF. 7536 - 7544		
05	06	07	08	09	10								
14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	995			N	-0-			18
14B2	EXT		193	-0-	193	1188	193	2	N	-0-			18
14B2	EXT		171	-0-	171	1359	171	2	N	-0-			18
14B2	EXT		2067	-0-	2067	3426	2067	2	N	-0-			18
14B2	EXT		657	-0-	657	4083	657	2	N	-0-			18
0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-	4083			N	NO RPT			18

MILBY CREEK (12,900)				61357 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
RAMTEX ENERGY LLC				690225									
JANK		WELL #:		1	RRCID ->	187502	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13130	PERF.12406 - 12425		
05	06	07	08	09	10								
2	N		2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			203
4	N		4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			203
0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
10	N		10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-	203
4	N		-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			203
0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203

MILLER (5700)				61450 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723									
PETERS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	107491	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	6162	PERF. 5604 - 5607		
05													
0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2019 - P/A 05/29/19													

MINERAL (MACKHANK, LO.)				61820 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336									
BAST, C. H. - MINERAL UNIT		WELL #:			RRCID ->	070765	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 7859 - 7864		
05	06	07	08	09	10								
P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017													

MINERAL (MASSIVE)		61820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
PAGE/MINERAL UNIT		WELL #:		RRCID -> 126926		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2017										

MINERAL, N. (800)		61822 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
EXPANDING EXPLORATION INC.		257000								
BRASHEAR ET AL		WELL #:		RRCID -> 084040		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINERAL, NORTH (9750)		61822 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
BRASHEAR ET AL UNIT		WELL #:		RRCID -> 124093		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
06	14B2 EXT	1273	-0-	1273	1273	1273 2	N	-0-		49
07	14B2 EXT	142	-0-	142	1415	142 2	N	-0-		49
08	14B2 EXT	229	-0-	229	1644	229 2	N	-0-		49
09	14B2 EXT	229	-0-	229	1873	229 2	N	-0-		49
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1873		N	NO RPT		49

SPARKMAN, PORTER		WELL #:		1WI		RRCID -> 129066		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WOFFORD, C. J.		935452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME		WELL #:		RRCID -> 101273		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008										

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL, WEST (FRIO) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 160700 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 985 - 994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL, WEST (11000) 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1705 N	1591	-0-	-114 B	-60493	1560	2	31 9	N	28			70
06	1530 N	920	-0-	-610 B	-60493	782	2	138 9	N	125			195
07	1612 N	1762	-0-	150 B	-60343	1760	2	2 9	N	2	148 1		49
08	1581 N	1677	-0-	96 B	-60247	1677	2		N	-0-			49
09	930 N	1739	-0-	809 B	-59438	1737	2	2 9	N	2			51
10	1767 N	1918	-0-	151 B	-59287	1914	2	4 9	N	4			55

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	7347 X	6827	-0-	-520	-0-	61	1	6555 2	N	192	187 1		69
06	6780 X	6670	-0-	-110	-0-	211	9	6415 2	N	182	186 1		65
07	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	55	1	6777 2	N	332	376 1		21
08	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	200	9	6671 2	N	216	186 1		51
09	6660 X	6592	-0-	-68	-0-	57	1	6339 2	N	184	188 1		47
10	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-	365	9		N	NO RPT			47

MISSION RIVER (4200) 62136 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 234536 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (5800)		62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #: B 11		RRCID -> 059027		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON		62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
SCANIO/SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 208522		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634								
05	14B2	EXT	5687	-0-	5687	B	5687	5661	2	26	9	Y	24	14	1	10
06	14B2	EXT	4586	-0-	4586	B	10273	4584	2	2	9	Y	2	11	1	1
07	13112	X	2839	-0-	-10273	B	-0-	2839	2			Y	-0-	1	1	-0-
08	1077	X	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	2			Y	-0-			-0-
09	5490	X	301	-0-	-5189	B	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
10	5673	X	83	-0-	-5590	B	-0-	19	2	64	9	Y	58	46	1	12

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
SCANIO/SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 226852		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-

MISSION RIVER (6000)		62136 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #: B 3		RRCID -> 190357		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-

SCANIO/SHELTON		62136 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
SCANIO/SHELTON		WELL #: 13		RRCID -> 272900		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935								
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-						-0-

MISSION RIVER (6100)		62136 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
SCANIO SHELTON		WELL #: 3		RRCID -> 252998		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	1565	1511	1				54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	891	745	1				200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	999	962	1				237
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	461	548	1				150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	277	357	1				70

MISSION RIVER (6100)			//CONT.//	62136 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551								
SHELTON, J. ISABELLA -D-			WELL #:	B 2	RRCID ->	187985	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	6194 - 6198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (6200)				62136 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551								
SCANIO/SHELTON			WELL #:	2	RRCID ->	207036	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6260 - 6264
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (6300)				62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551								
MITCHELL, JOHN N.			WELL #:	2 L	RRCID ->	031072	COMPL. DATE	02/13/1963	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	6397 - 6401
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCANIO/SHELTON			WELL #:	3	RRCID ->	205432	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6277 - 6282
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (6400)				62136 750	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
SCANIO SHELTON			WELL #:	5	RRCID ->	222184	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6336 - 6348
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551								
SCANIO/SHELTON			WELL #:	4	RRCID ->	207859	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6294 - 6296
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014

MISSION RIVER (8200) 62136 792 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/ SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 254386 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8205 - 8248

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 15 RRCID -> 280581 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY (10,220)			62150 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
MODERN EXPLORATION, INC.			573226										
MISSION VALLEY			WELL #:	1	RRCID ->	261990	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10200 - 10226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		3131 X	2865	-0-	-266	-0-	2790	2	75	9	N	68	211
06		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2514	2	79	9	N	72	99
07		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2821	2	57	9	N	52	151
08		2852 X	1338	-0-	-1514	-0-	1303	2	35	9	N	32	183
09		2760 X	2155	-0-	-605	-0-	2119	2	36	9	N	33	216
*10		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	4942	2	112	9	N	102	136

UNION GAS OPERATING COMPANY			876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA												
WATTS-GISLER			WELL #:		1		RRCID ->		177966		COMPL. DATE		03/16/2000		TOTAL DEPTH		11500		PERF.		9798 - 9874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
05		17505 X	17505	-0-	-0-	-0-	1132	1	16064	3	Y	281	134									
							309	9														
06		15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	993	1	14398	3	Y	239	70									
							263	9														
07		16337 X	15294	-0-	-1043	-0-	988	1	14011	3	Y	268	40									
							295	9														
08	DLQ	G-10	12486	-0-	12486	12486	736	1	11504	3	Y	224	119									
							246	9														
09	DLQ	G-10	12280	-0-	12280	24766	771	1	11277	3	Y	211	43									
							232	9														
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24766					Y	NO RPT	43									

DREYER, WILLIAM			WELL #:		2		RRCID ->		179397		COMPL. DATE		08/03/2000		TOTAL DEPTH		10377		PERF.		9760 - 9839	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
05		15903 X	14644	-0-	-1259	-0-	947	1	13506	3	Y	174	102									
							191	9														
06		15390 X	14154	-0-	-1236	-0-	898	1	13099	3	Y	143	14									
							157	9														
07		15469 X	14334	-0-	-1135	-0-	923	1	13168	3	Y	221	9									
							243	9														
08	DLQ	G-10	13067	-0-	13067	13067	770	1	12114	3	Y	166	29									
							183	9														
09	DLQ	G-10	13283	-0-	13283	26350	836	1	12293	3	Y	140	6									
							154	9														
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	26350					Y	NO RPT	6									

OHRT-HEINOLD			WELL #:		1		RRCID ->		180862		COMPL. DATE		09/20/2000		TOTAL DEPTH		10700		PERF.		10070 - 10149	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
05		12307 X	9674	-0-	-2633	-0-	666	1	8919	3	N	81	119									
							89	9														
06		11910 X	9793	-0-	-2117	-0-	661	1	9048	3	N	76	195									
							84	9														
07		11501 X	9176	-0-	-2325	-0-	633	1	8473	3	N	64	95									
							70	9														
08		10354 X	8872	-0-	-1482	-0-	559	1	8248	3	N	59	154									
							65	9														
09		9960 X	7420	-0-	-2540	-0-	497	1	6862	3	N	55	209									
							61	9														
10		10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT	209									

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY (10,220)													CNTY: VICTORIA	
UNION GAS OPERATING COMPANY														
OHRT-ALBRECHT														
WELL #: 1													RRCID -> 181425	
COMPL. DATE 07/22/2000													TOTAL DEPTH 10900	
PERF. 10102 - 10178														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05	10230 X	7368	-0-	-2862	-0-	509	1	6818	3	N	37	179	1	37
						41	9							
06	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	742	1	10163	3	N	40			77
						44	9							
07	10230 X	9966	-0-	-264	-0-	690	1	9235	3	N	37			114
						41	9							
08	8959 X	7971	-0-	-988	-0-	504	1	7434	3	N	30			144
						33	9							
09	10860 X	7372	-0-	-3488	-0-	494	1	6823	3	N	50			194
						55	9							
10	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT			194

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800)													CNTY: DE WITT	
BOBCAT OPERATING														
BITTERLY														
WELL #: 1C													RRCID -> 087841	
COMPL. DATE 02/29/1984													TOTAL DEPTH 3047	
PERF. 2753 - 2763														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000)													CNTY: DE WITT	
BOBCAT OPERATING														
BITTERLY														
WELL #: 2													RRCID -> 116611	
COMPL. DATE 05/10/1985													TOTAL DEPTH 3380	
PERF. 3168 - 3171														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAMETA OIL COMPANY														
BITTERLY														
WELL #: 1 T													RRCID -> 112990	
COMPL. DATE 02/24/1984													TOTAL DEPTH 3047	
PERF. 3002 - 3010														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)													CNTY: GOLIAD	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
COOLEY, M. E.														
WELL #: 7													RRCID -> 178472	
COMPL. DATE 04/24/2000													TOTAL DEPTH 11800	
PERF. 9082 - 9087														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	200	1	1194	2	N	1		95
06	1380 N	1304	-0-	-76	-0-	188	1	1094	2	N	20		115
07	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	186	1	1019	2	N	22	17 1	120
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	200	1	1229	2	N	7		127
09	1290 N	1141	-0-	-149	-0-	150	1	991	2	N	-0-		127
10	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	180	1	990	2	N	3		130
						3	9						

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886													
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209 X	59	-0-	-1150	-0-	59	2			N	-0-		199
06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-		199
07	4805 X	1533	-0-	-3272	-0-	1521	2	12	9	N	11		210
08	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	4998	2	242	9	N	220	174 1	256
09	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2569	2	14	9	N	13	173 1	96
10	1519 X	60	-0-	-1459	-0-	58	2	2	9	N	2		98

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5022 X	4426	-0-	-596	-0-	688	1	3736	2	N	2		110
06	4860 X	4155	-0-	-705	-0-	673	1	3482	2	N	-0-		110
07	4464 X	4265	-0-	-199	-0-	677	1	3588	2	N	-0-		110
08	4433 X	4233	-0-	-200	-0-	681	1	3550	2	N	2		112
09	4290 X	4115	-0-	-175	-0-	652	1	3463	2	N	-0-		112
10	4433 X	3833	-0-	-600	-0-	633	1	3065	2	N	123		235
						135	9						

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	2	N	-0-		56
06	570 N	487	-0-	-83	-0-	47	1	440	2	N	-0-		56
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	60	1	580	2	N	-0-		56
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	63	1	604	2	N	-0-		56
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	59	1	564	2	N	-0-		56
*10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	71	1	597	2	N	1		57
						1	9						

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729													
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 10550													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-		207
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-		207
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-		207
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-		207
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-		207
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		207

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729															
COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		434 X	229	-0-	-205	-0-	229	2			N	-0-			461
06		420 X	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-			461
07		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			461
08		341 X	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-			461
09		330 X	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-			461
10		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			461

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566															
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563															
05		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	351	1	1402	3	N	-0-			214
06		1380 N	1347	-0-	-33	-0-	326	1	1021	2	N	-0-			214
07		1612 N	1292	-0-	-320	-0-	249	1	1034	2	N	8			222
							9	9							
08		1612 N	1094	-0-	-518	-0-	85	1	1000	2	N	8			230
							9	9							
09		1350 N	839	-0-	-511	-0-	277	1	562	2	N	-0-			230
10		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			230

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090															
05		5053 X	4232	-0-	-821	-0-	837	1	3344	3	N	46			78
							51	9							
06		4890 X	3579	-0-	-1311	-0-	659	1	2878	2	N	38			116
							42	9							
07		4588 X	2629	-0-	-1959	-0-	77	1	2516	2	N	33			149
							36	9							
08		4588 X	2843	-0-	-1745	-0-	216	1	2537	2	N	82	179	1	52
							90	9							
09		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	1402	1	2843	2	N	40			92
							44	9							
10		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			92

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719															
05		3968 X	3555	-0-	-413	-0-	703	1	2808	3	N	40			67
							44	9							
06		3840 X	3478	-0-	-362	-0-	736	1	2706	2	N	33			100
							36	9							
07		4619 X	3317	-0-	-1302	-0-	125	1	3142	2	N	45			145
							50	9							
08		4619 X	3089	-0-	-1530	-0-	238	1	2801	2	N	45	180	1	10
							50	9							
09		4470 X	3009	-0-	-1461	-0-	972	1	1971	2	N	60			70
							66	9							
10		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			70

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//														62157 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
UNION GAS OPERATING COMPANY														876500											
JACOB														WELL #: 1		RRCID -> 172699		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 11606		PERF.10535 - 10546			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE										
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-										
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-										
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-										
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-										
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-										

DREYER, WILLIAM														WELL #: 3		RRCID -> 179765		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10230 - 10250			
05	9796	X	8090	-0-	-1706	-0-	-0-	541	1	7461	3	Y	80	51	1	65									
06	9480	X	7794	-0-	-1686	-0-	-0-	511	1	7210	3	Y	66	106	1	25									
07	9796	X	1855	-0-	-7941	-0-	-0-	124	1	1706	3	Y	23	24	1	24									
08	DLQ	G-10	11257	-0-	11257	11257	11257	687	1	10440	3	Y	118	104	1	38									
09	DLQ	G-10	12009	-0-	12009	23266	23266	782	1	11111	3	Y	105	122	1	21									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23266	23266	116	9			Y	NO RPT			21									

WATTS-GISLER														WELL #: 3		RRCID -> 203502		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10520 - 10530			
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	3	3	1	1									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	87	3	Y	1	2	1	-0-									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	2	2	1	-0-									
08	DLQ	G-10	149	-0-	149	149	149	9	1	137	3	Y	3	2	1	1									
09	DLQ	G-10	78	-0-	78	227	227	5	1	72	3	Y	1	2	1	-0-									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	227	227	1	9			Y	NO RPT			-0-									

WATTS-GISLER														WELL #: 2		RRCID -> 203504		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10222 - 10238			
05	3534	X	2708	-0-	-826	-0-	-0-	195	1	2454	3	Y	54	51	1	22									
06	3420	X	2844	-0-	-576	-0-	-0-	201	1	2587	3	Y	51	59	1	14									
07	3534	X	2740	-0-	-794	-0-	-0-	198	1	2486	3	Y	51	57	1	8									
08	DLQ	G-10	2406	-0-	2406	2406	2406	158	1	2196	3	Y	47	30	1	25									
09	DLQ	G-10	2467	-0-	2467	4873	4873	173	1	2243	3	Y	46	62	1	9									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4873	4873	51	9			Y	NO RPT			9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: GOLIAD		
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500																
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004														TOTAL DEPTH	10550	PERF.10172 - 10188
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
05	7068 X	3620	-0-	-3448	-0-	245 1	3339 3	Y	33	21 1	54					
06	6810 X	1478	-0-	-5332	-0-	36 9	98 1	Y	12	19 1	47					
07	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	13 9	685 1	Y	121	124 1	44					
08	DLQ G-10	13336	-0-	13336	13336	133 9	824 1	Y	132	116 1	60					
09	DLQ G-10	8364	-0-	8364	21700	145 9	551 1	Y	69	80 1	49					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21700	76 9		Y	NO RPT		49					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998														TOTAL DEPTH	11500	PERF.10540 - 10555
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999														TOTAL DEPTH	13650	PERF.10504 - 10520
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	21 1	124 2	Y	-0-		-0-					
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	21 1	121 2	Y	-0-		-0-					
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	20 1	108 2	Y	1	1 1	-0-					
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	1 9	17 1	Y	-0-		-0-					
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	17 1	12 1	Y	-0-		-0-					
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	12 1	79 2	Y	-0-		-0-					

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999														TOTAL DEPTH	10800	PERF.10462 - 10534
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000														TOTAL DEPTH	11500	PERF.10434 - 10452
05	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	774 1	4623 2	Y	24		159					
06	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	26 9	769 1	Y	25		184					
07	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	28 9	775 1	Y	70	228 1	26					
08	6014 X	3799	-0-	-2215	-0-	77 9	530 1	Y	5		31					
09	5820 X	3568	-0-	-2252	-0-	6 9	468 1	Y	-0-		31					
10	5425 X	4102	-0-	-1323	-0-	6 9	628 1	Y	16		47					

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//		62157 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.//		916954									
JACOB		WELL #: 3		RRCID -> 187798		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	125 1	744 2	N	7		84
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	124 1	722 2	N	8		92
07	930 N	863	-0-	-67	-0-	131 1	718 2	N	13	12 1	93
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	134 1	825 2	N	5		98
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	130 1	863 2	N	1		99
*10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	145 1	797 2	N	6		105

COOLEY, M. E.		WELL #: 13		RRCID -> 198951		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 10998		PERF.10530 - 10550	
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	59 1	352 2	N	-0-		163
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	50 1	288 2	N	-0-		163
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	57 1	313 2	N	4	4 1	163
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	54 1	330 2	N	-0-		163
09	330 N	220	-0-	-110	-0-	29 1	191 2	N	-0-		163
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	50 1	278 2	N	-0-		163

COOLEY, M. E.		WELL #: 14		RRCID -> 198956		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10522 - 10542	
05	527 N	418	-0-	-109	-0-	60 1	358 2	N	-0-		130
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	61 1	355 2	N	-0-		130
07	434 N	389	-0-	-45	-0-	59 1	323 2	N	6	6 1	130
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	59 1	364 2	N	-0-		130
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	55 1	363 2	N	-0-		130
*10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	65 1	357 2	N	-0-		130

JANK		WELL #: 1		RRCID -> 200735		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10770 - 10860	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COOLEY, M. E.		WELL #: 15		RRCID -> 203616		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10504 - 10514	
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	35 1	206 2	N	-0-		95
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	37 1	215 2	N	-0-		95
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	39 1	212 2	N	3	3 1	95
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	37 1	227 2	N	-0-		95
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	33 1	221 2	N	-0-		95
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	38 1	207 2	N	-0-		95

JANK		WELL #: 3		RRCID -> 226227		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10818 - 10926	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	9	1	13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

MISSION VALLEY,W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
 ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
 FERRELL, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019 - PLUGGED 03/29/19

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
 GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONSON (QUEEN CITY)		//CONT.//		62508 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657										
LEWIS				WELL #: 2		RRCID -> 206853		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6611		PERF. 5271 - 5300		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GAUNTT, RUBY				WELL #: 3		RRCID -> 212777		COMPL. DATE 02/27/1970		TOTAL DEPTH 6369		PERF. 3630 - 3650	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONSON				WELL #: 4		RRCID -> 220900		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5290 - 5316	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONSON				WELL #: 2		RRCID -> 222479		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5255 - 5280	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONT (WILCOX 10640)				62518 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
ANDERSON A				WELL #: 2R		RRCID -> 282194		COMPL. DATE 02/18/2017		TOTAL DEPTH 10973		PERF. 10247 - 10301		
05	35526 X	27532	-0-	-7994	-0-	25952	2	1010	3	N	518	541	1	219
						570	9							
06	31950 X	25021	-0-	-6929	-0-	23677	2	812	3	N	484	543	1	160
						532	9							
07	31899 X	23534	-0-	-8365	-0-	22349	2	701	3	N	440	355	1	245
						484	9							
08	30504 X	22152	-0-	-8352	-0-	20958	2	781	3	N	375	361	1	259
						413	9							
09	27810 X	19958	-0-	-7852	-0-	18784	2	794	3	N	345	370	1	234
						380	9							
10	27528 X	18289	-0-	-9239	-0-	17198	2	732	3	N	326	365	1	195
						359	9							

MONT (WILCOX 10640)		//CONT.//		62518 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
BERTHA ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	286560	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	9967 - 10082	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	87799 X	87799	-0-	-0-	-0-	82967	2	2819	3	N	1830	1810 1	254
						2013	9						
06	87876 X	87876	-0-	-0-	-0-	83606	2	2357	3	N	1739	1813 1	180
						1913	9						
07	88650 X	88650	-0-	-0-	-0-	84443	2	2350	3	N	1688	1656 1	212
						1857	9						
08	88259 X	88259	-0-	-0-	-0-	83761	2	2680	3	N	1653	1640 1	225
						1818	9						
09	83181 X	83181	-0-	-0-	-0-	78418	2	3047	3	N	1560	1468 1	317
						1716	9						
*10	86517 X	86517	-0-	-0-	-0-	81753	2	2952	3	N	1647	1827 1	137
						1812	9						

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354					CAPACITY			CNTY: LAVACA			
GERDES		WELL #:		1	RRCID ->	207663	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9680 - 9704	
05	372 N	118	-0-	-254	-0-	11	1	107	9	N	97	172 1	230
06	420 N	157	-0-	-263	-0-	7	1	150	9	N	136	183 1	183
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	9	N	126	187 1	122
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	9	N	115	187 1	50
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	9	N	120		170
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		170

NEW-HENDERSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216104	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	10734 - 10834	
05	3323 X	1987	-0-	-1336	-0-	266	1	1675	2	N	42		223
						46	9						
06	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	308	1	2293	2	N	75	190 1	108
						83	9						
07	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	280	1	1921	2	N	42		150
						46	9						
08	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	266	1	1741	2	N	28		178
						31	9						
09	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	420	1	1792	2	N	34		212
						37	9						
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		212

MONT (WILCOX 10,900)		62518 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
A.G. HENKES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	281628	COMPL. DATE	01/22/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10475 - 10520	
05	128867 X	121155	-0-	-7712	-0-	112273	2	4073	3	N	4372	4377 1	191
						4809	9						
06	124320 X	117002	-0-	-7318	-0-	108965	2	3438	3	N	4181	4051 1	321
						4599	9						
07	125240 X	118307	-0-	-6933	-0-	110680	2	3385	3	N	3856	3809 1	368
						4242	9						
08	122574 X	116785	-0-	-5789	-0-	108550	2	3920	3	N	3923	4017 1	274
						4315	9						
09	118620 X	109149	-0-	-9471	-0-	101005	2	4151	3	N	3630	3635 1	269
						3993	9						
10	121148 X	112370	-0-	-8778	-0-	103745	2	4241	3	N	3985	3868 1	386
						4384	9						

MONT (WILCOX 10,900)		//CONT.//		62518 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
A.G. HENKES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 282919			COMPL. DATE 06/05/2017			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		66030 X	55987	-0-	-10043	-0-	52424	2	2030	3	N	1394	1269	1	454
							1533	9							
06		62430 X	54100	-0-	-8330	-0-	50919	2	1737	3	N	1313	1450	1	317
							1444	9							
07		62341 X	54893	-0-	-7448	-0-	51793	2	1652	3	N	1316	1276	1	357
							1448	9							
08		60295 X	53866	-0-	-6429	-0-	50536	2	1921	3	N	1281	1283	1	355
							1409	9							
09		56310 X	51013	-0-	-5297	-0-	47615	2	2047	3	N	1228	1266	1	317
							1351	9							
10		55986 X	51602	-0-	-4384	-0-	48221	2	2002	3	N	1254	1267	1	304
							1379	9							

A.G. HENKES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 284848			COMPL. DATE 01/09/2018			TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680				

05		62434 X	50957	-0-	-11477	-0-	46877	2	1891	3	N	1990	2030	1	302
							2189	9							
06		60420 X	45931	-0-	-14489	-0-	42509	2	1521	3	N	1728	1668	1	362
							1901	9							
07		60636 X	43300	-0-	-17336	-0-	40478	2	1328	3	N	1358	1485	1	235
							1494	9							
08		57939 X	40529	-0-	-17410	-0-	37365	2	1471	3	N	1539	1454	1	320
							1693	9							
09		52260 X	37018	-0-	-15242	-0-	34148	2	1514	3	N	1233	1096	1	457
							1356	9							
10		50964 X	36846	-0-	-14118	-0-	34118	2	1432	3	N	1178	1301	1	334
							1296	9							

A. ETZLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 286594			COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275				

05		54219 X	23013	-0-	-31206	-0-	21479	2	840	3	N	631	730	1	192
							694	9							
06		52470 X	22171	-0-	-30299	-0-	20802	2	717	3	N	593	548	1	237
							652	9							
07		21381 X	21381	-0-	-0-	-0-	20091	2	661	3	N	572	553	1	256
							629	9							
08		27001 X	20900	-0-	-6101	-0-	19516	2	770	3	N	558	535	1	279
							614	9							
09		23610 X	19587	-0-	-4023	-0-	18161	2	807	3	N	563	550	1	292
							619	9							
10		23002 X	19844	-0-	-3158	-0-	18479	2	776	3	N	535	546	1	281
							589	9							

SOUTH LEEVILLE, LLC		WELL #:		802612	RRCID -> 276787			COMPL. DATE 05/02/2015			TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351				

05		10943 X	9189	-0-	-1754	-0-	414	1	8716	2	N	54			233
							59	9							
06		10590 X	8881	-0-	-1709	-0-	401	1	8399	2	N	74			307
							81	9							
07		10943 X	8331	-0-	-2612	-0-	376	1	7955	2	N	-0-	178	1	129
08		10602 X	8077	-0-	-2525	-0-	355	1	7700	2	N	20			149
							22	9							
09		9570 X	8557	-0-	-1013	-0-	380	1	8157	2	N	18			167
							20	9							
10		9176 X	7439	-0-	-1737	-0-	418	1	6997	2	N	22			189
							24	9							

MONT (WILCOX 10,900)																	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC																	
GARNER																	
WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		39709 X	39709	-0-	-0-	-0-	38284	2	1425	9	N	1295	1321	1		338	
06		44629 X	44629	-0-	-0-	-0-	43154	2	1475	9	N	1341	1202	1		477	
07		70858 X	70858	-0-	-0-	-0-	68607	2	2251	9	N	2046	2251	1		272	
08		75126 X	75126	-0-	-0-	-0-	72751	2	2375	9	N	2159	2071	1		360	
09		72511 X	72511	-0-	-0-	-0-	70228	2	2283	9	N	2075	2262	1		173	
10		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT				173	

BUJNOCH-HENDERSON																	
WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922																	
05		9207 X	7784	-0-	-1423	-0-	7582	2	202	9	N	184	189	1		318	
06		8910 X	7857	-0-	-1053	-0-	7685	2	172	9	N	156	380	1		94	
07		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8014	2	185	9	N	168				262	
08		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8203	2	174	9	N	158	192	1		228	
09		8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8135	2	188	9	N	171	189	1		210	
10		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT				210	

KALLUS																	
WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366																	
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				161	
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	230	2	9	9	N	8				169	
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				169	
08		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-				169	
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				169	
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				169	

ZIEGLER A																	
WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336																	
05		7347 X	6882	-0-	-465	-0-	6728	2	154	9	N	140				279	
06		7050 X	6384	-0-	-666	-0-	6251	2	133	9	N	121	190	1		210	
07		7099 X	6288	-0-	-811	-0-	6149	2	139	9	N	126	190	1		146	
08		6975 X	6376	-0-	-599	-0-	6251	2	125	9	N	114	181	1		79	
09		6660 X	6278	-0-	-382	-0-	6148	2	130	9	N	118				197	
10		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT				197	

MONTEOLA (EDWARDS)																	
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC																	
BOONE SWD																	
WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380																	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
 MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
 MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

05	3100 N	3121	-0-	21	-21	35	1	3086	2	N	-0-
06	2804 N	2783	-0-	-21	-0-	30	1	2753	2	N	-0-
07	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	30	1	2670	2	N	-0-
08	3007	2686	-0-	-321	-0-	30	1	2656	2	N	-0-
09	2910	2548	-0-	-362	-0-	30	1	2518	2	N	-0-
10	3007	2283	-0-	-724	-0-	30	1	2253	2	N	-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775) 62788 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
 DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORALES (FRIO E) 62795 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ASSOCIATED MINERALS INTEREST 035520
 HOLLINGSWORTH, L. R. -B- WELL #: 5 RRCID -> 121874 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORALES (1500)		62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ALS PRODUCTION CO. ROBINSON, VELMA		015610								
WELL #:		4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (1750)		62795 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP ROBINSON, VELMA		036548								
WELL #:		2		RRCID -> 081065		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (2280)		62795 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION CALLAWAY		859552								
WELL #:		2		RRCID -> 225631		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (2540)		62795 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION CAMPBELL		859552								
WELL #:		2		RRCID -> 238942		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (2710)		62795 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. CALLAWAY #2		144535								
WELL #:		1		RRCID -> 179374		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (2815) 62795 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 HOLLINGSWORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285168 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2833 - 2835

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 SLAZENGER FRIO WELL #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2014

MORALES (4360) 62795 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
 GEO-GOLDENROD WELL #: 05 RRCID -> 202574 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4398 - 4405

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES, E. (WILCOX) 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 JACKSON-WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 163085 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 13878 PERF.10750 - 13612

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

05	2480 X	2444	-0-	-36	-0-	47	1	2325	2	N	65	216
						72	9					
06	2400 X	1981	-0-	-419	-0-	38	1	1859	2	N	76	112
						84	9				180	1
07	2356 X	1967	-0-	-389	-0-	39	1	1917	2	N	10	122
						11	9					
08	2449 X	1825	-0-	-624	-0-	36	1	1783	2	N	5	127
						6	9					
09	2370 X	2005	-0-	-365	-0-	39	1	1913	2	N	48	175
						53	9					
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT	175

OIL AND GAS DIVISION

MORALES, NORTH (1250)		62797 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
BRINKERHOFF OIL COMPANY		093408													
BORCHERS, O. R. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	096493	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	3650 PERF. 1284 - 1294						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORALES, NORTH (1910)		62797 785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
BORCHERS "B"		WELL #:	3	RRCID ->	227768	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 1994 - 1999						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORALES, N. (9250)		62797 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
ACOCK OPERATING LIMITED		003596													
E. YATES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	162985	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	12750 PERF. 9204 - 9218						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORAY (EDWARDS)		62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
ENSIGN OPERATING LLC		253102													
BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #:	2	RRCID ->	235538	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	14490 PERF.14780 - 17303						
05	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	395	1	6829	3	N	-0-				80
06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	323	1	4870	3	N	-0-				80
07	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	374	1	6755	3	N	-0-				80
08	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	421	1	5714	3	N	-0-				80
09	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	324	1	4221	3	N	-0-				80
10	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				80

STILES GAS UNIT		62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
		253102													
		WELL #:	1	RRCID ->	236034	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	14476 PERF.14433 - 16960						
05	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	718	1	12423	3	N	52				102
06	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	830	1	12519	3	N	9				111
07	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	720	1	12989	3	N	65				176
08	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	930	1	12635	3	N	59	180	1		55
09	13350 X	13121	-0-	-229	-0-	933	1	12154	3	N	31				86
10	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-	34	9			N	NO RPT				86

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 236152		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C COND PROD	EOM BALANCE
05	20590 X	20590	-0-	-0-	-0-	1125	1	19465	3	N	-0-	-0-
06	17250 X	16246	-0-	-1004	-0-	1010	1	15236	3	N	-0-	-0-
07	17632 X	17632	-0-	-0-	-0-	926	1	16706	3	N	-0-	-0-
08	20584 X	16593	-0-	-3991	-0-	1138	1	15455	3	N	-0-	-0-
09	19920 X	14771	-0-	-5149	-0-	1053	1	13718	3	N	-0-	-0-
10	20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3		WELL #: 1		RRCID -> 236866		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338			
05	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	393	1	6800	3	N	-0-	-0-
06	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	470	1	7081	3	N	-0-	-0-
07	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	161	1	2908	3	N	-0-	-0-
08	766 X	766	-0-	-0-	-0-	53	1	713	3	N	-0-	-0-
09	237 X	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-	-0-
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 3		RRCID -> 237044		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200			
05	5921 X	2601	-0-	-3320	-0-	142	1	2459	3	N	-0-	-0-
06	4950 X	1963	-0-	-2987	-0-	122	1	1841	3	N	-0-	-0-
07	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	256	1	4623	3	N	-0-	-0-
08	4867 X	2453	-0-	-2414	-0-	168	1	2285	3	N	-0-	-0-
09	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	337	1	4395	3	N	-0-	-0-
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT	-0-

STILES GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 237662		COMPL. DATE 06/02/2008			TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246			
05	29884 X	29313	-0-	-571	-0-	1601	1	27712	3	N	-0-	-0-
06	28590 X	27336	-0-	-1254	-0-	1700	1	25636	3	N	-0-	-0-
07	28706 X	24827	-0-	-3879	-0-	1304	1	23523	3	N	-0-	-0-
08	29326 X	28126	-0-	-1200	-0-	1929	1	26197	3	N	-0-	-0-
09	28380 X	28255	-0-	-125	-0-	2014	1	26241	3	N	-0-	-0-
10	29326 X	NO RPT	-0-	-29326	-0-					N	NO RPT	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 239213		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909			
05	3689 X	2293	-0-	-1396	-0-	125	1	2168	3	N	-0-	-0-
06	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	289	1	4352	3	N	-0-	-0-
07	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	190	1	3427	3	N	-0-	-0-
08	3410 X	2056	-0-	-1354	-0-	141	1	1915	3	N	-0-	-0-
09	4230 X	2065	-0-	-2165	-0-	147	1	1918	3	N	-0-	-0-
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT	-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239425		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490			
05	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	360	1	6225	3	N	-0-	-0-
06	4860 X	2218	-0-	-2642	-0-	138	1	2080	3	N	-0-	-0-
07	10478 X	1413	-0-	-9065	-0-	74	1	1339	3	N	-0-	-0-
08	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	893	1	12123	3	N	-0-	-0-
09	10140 X	8385	-0-	-1755	-0-	598	1	7787	3	N	-0-	-0-
10	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3		WELL #: 2		RRCID -> 243873		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855			
05	589 X	492	-0-	-97	-0-	27	1	465	3	N	-0-	-0-
06	570 X	432	-0-	-138	-0-	27	1	405	3	N	-0-	-0-
07	589 X	392	-0-	-197	-0-	21	1	371	3	N	-0-	-0-
08	632 X	632	-0-	-0-	-0-	43	1	589	3	N	-0-	-0-
09	480 X	355	-0-	-125	-0-	25	1	330	3	N	-0-	-0-
10	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102									
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID ->	245440	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF.14555	- 16853	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		7905 X	7670	-0-	-235	-0-	419 1	7251 3	N	-0-			-0-
06		7650 X	7387	-0-	-263	-0-	459 1	6928 3	N	-0-			-0-
07		8773 X	7771	-0-	-1002	-0-	408 1	7363 3	N	-0-			-0-
08		8773 X	7221	-0-	-1552	-0-	495 1	6726 3	N	-0-			-0-
09		8490 X	6942	-0-	-1548	-0-	495 1	6447 3	N	-0-			-0-
10		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES GAS UNIT "A" NO 1		WELL #:		2	RRCID ->	245441	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	14514	PERF.14483	- 16275	
05		13547 X	11847	-0-	-1700	-0-	647 1	11200 3	N	-0-			10
06		13110 X	11069	-0-	-2041	-0-	688 1	10380 3	N	1			11
							1 9						
07		17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	899 1	16224 3	N	26			37
							29 9						
08		17024 X	17024	-0-	-0-	-0-	1167 1	15850 3	N	6			43
							7 9						
09		12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	880 1	11459 3	N	4	35 1		12
							4 9						
10		17143 X	NO RPT	-0-	-17143	-0-			N	NO RPT			12

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID ->	246339	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	14462	PERF.14655	- 15659	
05		2108 N	1474	-0-	-634	-0-	81 1	1393 3	N	-0-			99
06		1440 N	333	-0-	-1107	-0-	21 1	312 3	N	-0-			99
07		775 N	99	-0-	-676	-0-	5 1	94 3	N	-0-			99
08	DLQ	G-10	75	-0-	75	75	5 1	70 3	N	-0-			99
09	DLQ	G-10	64	-0-	64	139	5 1	59 3	N	-0-			99
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	139			N	NO RPT			99

STILES GAS UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID ->	252026	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	14473	PERF.14600	- 16315	
05		6479 X	5944	-0-	-535	-0-	323 1	5584 3	N	34			144
							37 9						
06		6270 X	5138	-0-	-1132	-0-	320 1	4818 3	N	-0-			144
07		6107 X	5723	-0-	-384	-0-	299 1	5395 3	N	26			170
							29 9						
08	DLQ	G-10	5516	-0-	5516	5516	377 1	5127 3	N	11			181
							12 9						
09	DLQ	G-10	5053	-0-	5053	10569	360 1	4689 3	N	4	147 1		38
							4 9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10569			N	NO RPT			38

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1		WELL #:		2	RRCID ->	253398	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	14552	PERF.14443	- 17368	
05		236 X	236	-0-	-0-	-0-	13 1	223 3	N	-0-			-0-
06		180 X	150	-0-	-30	-0-	9 1	141 3	N	-0-			-0-
07		186 X	108	-0-	-78	-0-	6 1	102 3	N	-0-			-0-
08		248 X	96	-0-	-152	-0-	7 1	89 3	N	-0-			-0-
09		240 X	37	-0-	-203	-0-	3 1	34 3	N	-0-			-0-
10		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3		WELL #:		4	RRCID ->	255162	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	17500	PERF.15205	- 17096	
05		12245 X	10870	-0-	-1375	-0-	594 1	10276 3	N	-0-			-0-
06		11850 X	9599	-0-	-2251	-0-	597 1	9002 3	N	-0-			-0-
07		12245 X	10752	-0-	-1493	-0-	565 1	10187 3	N	-0-			-0-
08		10881 X	10613	-0-	-268	-0-	728 1	9885 3	N	-0-			-0-
09		10530 X	9481	-0-	-1049	-0-	676 1	8805 3	N	-0-			-0-
10		10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-			N	NO RPT			-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
THIEME GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 262900		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		6448 X	4811	-0-	-1637	-0-	263 1	4548 3	N	-0-		20
06		7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	453 1	6824 3	N	-0-		20
07		6448 X	6442	-0-	-6	-0-	338 1	6104 3	N	-0-		20
08		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	379 1	5148 3	N	-0-		20
09		6780 X	5238	-0-	-1542	-0-	373 1	4865 3	N	-0-		20
10		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			N	NO RPT		20

CUSACK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 263820		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445				
05		5115 X	4205	-0-	-910	-0-	4205 3		N	-0-		-0-
06		4950 X	4076	-0-	-874	-0-			N	-0-		-0-
07		5022 X	3948	-0-	-1074	-0-	3948 3		N	-0-		-0-
08		5022 X	3858	-0-	-1164	-0-	3858 3		N	-0-		-0-
09		4290 X	3923	-0-	-367	-0-	3923 3		N	-0-		-0-
10		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 264151		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326				
05		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	231 1	3999 3	N	-0-		-0-
06		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	259 1	3900 3	N	-0-		-0-
07		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	231 1	4176 3	N	-0-		-0-
08		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	275 1	3738 3	N	-0-		-0-
09		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	258 1	3356 3	N	-0-		-0-
10		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT		-0-

EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC		256687		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CUERO SWD		WELL #: 1		RRCID -> 265940		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRIS DYE (2370)		62987 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PLAZA OIL & GAS, INC.		667995										
HUDDLESTON, H. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 123480		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 2377 - 2381				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)		63130 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 100		WELL #: 1		RRCID -> 266396		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538				
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	161 1	175 2	Y	-0-		-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	66 1	38 2	Y	-0-		-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	26 1	17 2	Y	-0-		-0-
09		330 N	49	-0-	-281	-0-	29 1	20 2	Y	-0-		-0-
*10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	69 1	39 2	Y	-0-		-0-

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) HENDRIK'S HOLDING USA LTD. WELDER-CLIBURN		63131 500 378253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
		WELL #:	3C	RRCID ->	061276	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	8351	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

MOULTON (JACKSON) SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. MOLNOSKEY, VICTOR		63279 500 804350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
		WELL #:	1	RRCID ->	072663	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	1411	PERF.	N/A				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

HEIMER, LOIS		WELL #:		1	RRCID ->	075224	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	1608	PERF.	1218 - 1226			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

SUSTR, JIM J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075225	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	1602	PERF.	1196 - 1202			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH		63354 027 732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
		WELL #:	3	RRCID ->	260575	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5932 - 5950				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	274358	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	5729 - 5734
05	3875 X	2686	-0-	-1189	-0-	414	1	2258	3	N	13	114
						14	9					
06	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	582	1	3677	3	N	22	136
						24	9					
07	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	655	1	3852	3	N	8	50
						9	9				94	1
08	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	532	1	8075	3	N	46	96
						51	9					
09	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	625	1	9208	3	N	82	81
						90	9				97	1
*10	13220 X	13220	-0-	-0-	-0-	775	1	12369	3	N	69	150
						76	9					

OIL AND GAS DIVISION

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) //CONT.// 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075																		
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) 63354 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075																		
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 14 RRCID -> 286955 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6076 - 6082																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		7750	33537	-0-	25787	72085	116	1	32124	2	Y	Y	1179	1174	1			64
							1297	9										
06		7500	31966	-0-	24466	96551	113	1	30665	3	Y	Y	1080	1107	1			37
							1188	9										
07		7750	32353	-0-	24603	121154	222	1	30893	3	Y	Y	1125	1090	1			72
							1238	9										
08		7750	21920	-0-	14170	135324	100	1	20864	3	Y	Y	869	879	1			62
							956	9										
09		7500	29686	-0-	22186	157510	161	1	28462	3	Y	Y	966	913	1			115
							1063	9										
10		29636	29516	-0-	-120	157390	205	1	28235	3	Y	Y	978	1019	1			74
							1076	9										

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297																		
COFFIN-SARGENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075																		
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNT LUCAS (5200) 63354 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075																		
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 269254 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5389 - 5391																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11761 03/01/2019

MOUNT LUCAS (5500) 63354 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 264537 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5454 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3534	2979	-0-	-555	-0-	721	1	2258	3	N	-0-					89
06	3420	2654	-0-	-766	-0-	698	1	1956	3	N	-0-					89
07	3534	2432	-0-	-1102	-0-	702	1	1730	3	N	-0-					89
08	3038 #	1615	-0-	-1423	-0-	478	1	1137	3	N	-0-					89
09	2940 #	712	-0-	-2228	-0-	596	1	116	3	N	-0-					89
10	2976 #	1786	-0-	-1190	-0-	697	1	1089	3	N	-0-					89

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
 WEATHERSBY WELL #: RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

M O	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016

MOUNTAIN VIEW (SAND 4) 63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 RISER, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 109083 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10106 - 10126

M O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 RISER WELL #: 4 RRCID -> 274178 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282

M O	16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	16185	2	353	9	N	321	361	1			107
05	16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	16185	2	353	9	N	321	361	1			107
06	15543 X	15543	-0-	-0-	-0-	15099	2	444	9	N	404	358	1			153
07	13299 X	12802	-0-	-497	-0-	12492	2	310	9	N	282	173	1			262
08	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	14179	2	272	9	N	247	351	1			158
09	16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	15819	2	245	9	N	223	164	1			217
*10	18564 X	18564	-0-	-0-	-0-	18099	2	465	9	N	423	537	1			103

WAGNER OIL COMPANY 891175
 RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

M O	3069 N	449	-0-	-2620	-0-	76	1	367	2	Y	5					142
05	3069 N	449	-0-	-2620	-0-	76	1	367	2	Y	5					142
06	2130 N	743	-0-	-1387	-0-	243	1	498	2	Y	2					144
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	361	1	1355	2	Y	10					154
08	2201 X	991	-0-	-1210	-0-	261	1	722	2	Y	7					161
09	990 X	847	-0-	-143	-0-	222	1	622	2	Y	3					164
10	1736 X	564	-0-	-1172	-0-	214	1	344	2	Y	5					169

OIL AND GAS DIVISION

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		//CONT.//		63466 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
ARCO SANGER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	111042	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9331 - 9348		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y		1	1 1		1
							1 9							
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	32 1	146 2	Y		4			5
							4 9							
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	14 1	98 2	Y		2			7
							2 9							
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	19 1	86 2	Y		3	5 1		5
							3 9							
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	14 1	65 2	Y		1			6
							1 9							
*10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	10 1	33 2	Y		1			7
							1 9							

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)				63466 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
RISER, E. L.		WELL #:		3	RRCID ->	180191	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9840 - 9854
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)				63466 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
ARCO SANGER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	113560	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10388 - 10412
05	3751 X	2620	-0-	-1131	-0-	435 1	2112 2	Y		66	154 1	98
						73 9						
06	3300 X	2725	-0-	-575	-0-	476 1	2175 2	Y		67		165
						74 9						
07	3410 X	2876	-0-	-534	-0-	360 1	2462 2	Y		49		214
						54 9						
08	3193 X	2893	-0-	-300	-0-	500 1	2315 2	Y		71	152 1	133
						78 9						
09	2880 X	2317	-0-	-563	-0-	408 1	1857 2	Y		47		180
						52 9						
10	2883 X	2137	-0-	-746	-0-	503 1	1576 2	Y		53		233
						58 9						

SANGER ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	159451	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	10358 - 10373
05	775 N	592	-0-	-183	-0-	98 1	477 2	Y		15	33 1	21	
						17 9							
06	690 N	502	-0-	-188	-0-	88 1	401 2	Y		12		33	
						13 9							
07	682 N	517	-0-	-165	-0-	65 1	442 2	Y		9		42	
						10 9							
08	589 N	510	-0-	-79	-0-	88 1	409 2	Y		12	29 1	25	
						13 9							
09	510 N	381	-0-	-129	-0-	67 1	305 2	Y		8		33	
						9 9							
10	527 N	405	-0-	-122	-0-	95 1	299 2	Y		10		43	
						11 9							

OIL AND GAS DIVISION

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)													
FIELD PETROLEUM CORP.													
DOUGHERTY-STRIEBECK													
WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

MUDHILL (HOCKLEY)													
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC													
MITCHELL													
WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1178	#	1014	-0-	-164	-0-	1014	2	N	-0-			147
06	1170	#	879	-0-	-291	-0-	879	2	N	-0-			147
07	1209	#	679	-0-	-530	-0-	679	2	N	-0-			147
08	930	#	695	-0-	-235	-0-	695	2	N	-0-			147
09	990	#	978	-0-	-12	-0-	978	2	N	-0-			147
10	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			147

MURPHY SISTERS (FRIO 3600)													
GARRISON LTD.													
O'BRIEN													
WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													
O'BRIEN RANCH													
WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN RANCH													
WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA)													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													
MARY ALICE JONES													
WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			224
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-			224
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			224
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-			224
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			224
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			224

MUSTANG CREEK, EAST (6150)		64087 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
BURES		WELL #: 1		RRCID -> 164049		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY BUENO (WILCOX J)		64137 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 172874		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY BUENO (9800)		64137 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
LIGHTNING OIL COMPANY		500600										
COHN		WELL #: 1		RRCID -> 230357		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154				
05	403 N	340	-0-	-63	-0-	325 2	15 9	N	14			96
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	309 2	25 9	N	23			119
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	325 2	11 9	N	10			129
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	210 2	59 9	N	54			183
*09	330 N	313	-0-	-17	-0-	306 2	7 9	N	6			189
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	346 2	31 9	N	28	185 1		32

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894				
05	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	2297 2	66 9	Y	60			245
06	2400 X	2269	-0-	-131	-0-	2206 2	63 9	Y	57	185 1		117
07	2480 X	2285	-0-	-195	-0-	2227 2	58 9	Y	53			170
08	2356 N	2072	-0-	-284	-0-	2020 2	52 9	Y	47			217
*09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2269 2	50 9	Y	45			262
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			262

DIMON SWD		WELL #: 1A		RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 198005		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUY BUENO (10904)				64137 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
LIGHTNING OIL COMPANY				500600									
ROB & VAN RAMSEY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 255445		COMPL. DATE 01/13/2010			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		10120 R	10120	-0-	-0-	-0-	9858 2	262 9		N	238	370 1	79
06		9779 R	9779	-0-	-0-	-0-	9525 2	254 9		N	231	191 1	119
07		10237 R	10237	-0-	-0-	-0-	9731 2	506 9		N	460	190 1	173
08		10199 #	8285	-0-	-1914	-0-	8085 2	200 9		N	182	189 1	166
*09		9870 #	9266	-0-	-604	-0-	9024 2	242 9		N	220	183 1	203
10		10106 #	9612	-0-	-494	-0-	9359 2	253 9		N	230	384 1	49

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)				64860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
RODGERS				WELL #: 1		RRCID -> 234586		COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851		
05		0 N	280	-0-	280 B	-57708	16 1	264 2		Y	-0-		-0-
06		0 N	284	-0-	284 B	-57424	13 1	271 2		Y	-0-		-0-
07		372 N	344	-0-	-28 B	-57424	31 1	313 2		Y	-0-		-0-
08		279 N	242	-0-	-37 B	-57424	21 1	221 2		Y	-0-		-0-
09		270 N	284	-0-	14 B	-57410	21 1	263 2		Y	-0-		-0-
10		341 N	220	-0-	-121 B	-57410	11 1	209 2		Y	-0-		-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1				WELL #: 2		RRCID -> 234756		COMPL. DATE 12/09/2007			TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875		
05		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	52 1	865 2		Y	-0-		-0-
06		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	45 1	917 2		Y	-0-		-0-
07		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	90 1	918 2		Y	-0-		-0-
08		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	81 1	850 2		Y	-0-		-0-
09		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	82 1	1009 2		Y	-0-		-0-
10		1023 N	1018	-0-	-5 B	-0-	53 1	965 2		Y	-0-		-0-

RODGERS GU 1				WELL #: 3		RRCID -> 252110		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222				Y	-0-		-0-

NOMECO (4250 FRIO)				65792 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215									
WELDER, MINNIE S. EST				WELL #: 6		RRCID -> 174973		COMPL. DATE 11/07/2012			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NOMECO (4360 FRIO)				65792 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215									
WELDER, M. S. EST.				WELL #: 5		RRCID -> 173804		COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

NOODLERONI (FRIO)		65857 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
VAQUERO OPERATING		882776											
FRANEK		WELL #: 1		RRCID -> 151108		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NORBEE (GEOLOGIC)		65916 183		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883											
BROWN UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 269243		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WHIDDON		WELL #: 3		RRCID -> 283263		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 4843 PERF. N/A					
05	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3		N	-0-			-0-
06	630 N	596	-0-	-34	-0-	596	3		N	-0-			-0-
07	775 N	595	-0-	-180	-0-	595	3		N	-0-			-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	583	3		N	-0-			-0-
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	538	3		N	-0-			-0-
NORBEE (HOCKLEY 3700)		65916 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883											
TRIAL		WELL #: 2		RRCID -> 257813		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
NORBEE (LULING, 1ST)		65916 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
BROWN GAS UNIT #1		WELL #: 1 U		RRCID -> 035446		COMPL. DATE 12/02/1964		TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NORBEE (MACKHANK)		65916 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
HYDROCARBON HORIZONS, INC.		421163											
BROWN GAS UNIT #1		WELL #: 1 L		RRCID -> 035447		COMPL. DATE 12/02/1964		TOTAL DEPTH 12510 PERF. 10213 - 10229					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORBEE (SLICK)		65916 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
BROWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146734		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NORBEE (3400)		65916 900		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE					
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883											
SEALE		WELL #: 5		RRCID -> 262184		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BROWN H		65920 700		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE					
		251883											
		WELL #: 1A		RRCID -> 269248		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237					
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

NORBEE S. (YEGUA 4800)		65920 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883											
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 281616		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORBEE, S.E. (4230)		65921 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE					
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883											
BROWN H		WELL #: 1		RRCID -> 281449		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222					
05	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
06	450 N	401	-0-	-49 B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
08	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
10	465 N	406	-0-	-59 B	-0-	406	3		N	-0-			-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)			65921 500		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BEE		
ENCO EXPLORATION COMPANY			251883										
BROWN			WELL #: 12		RRCID -> 267866			COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	12 1	20 3	N	-0-			-0-
06		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	14 1	41 3	N	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	18 1	30 3	N	-0-			-0-
08		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	13 1	57 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	12 1	50 3	N	-0-			-0-
*10		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	14 1	46 3	N	-0-			-0-

BROWN C			WELL #: 15		RRCID -> 284400			COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4101 - 4185		
05		1395	-0-	-0-	-1395 B	-5979			N	-0-			-0-
06		29	-0-	-0-	-29 B	-6008			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6008			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6008			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4169		CANCELLED UNDERAGE -> -1839								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-4169			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-4169			N	-0-			-0-

NORBEE, W. (HOCKLEY, 3700)			65923 500		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BEE		
ENCO EXPLORATION COMPANY			251883										
BROWN C			WELL #: 14		RRCID -> 280544			COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3877 - 3896		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

NORDHEIM (PETTUS)			65937 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611										
VOELKEL			WELL #: 2		RRCID -> 246694			COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900)			65937 770		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
COWRIE ENERGY LLC			183056										
WASKOW, HENRY			WELL #: A 1		RRCID -> 089213			COMPL. DATE 07/01/1980			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942		
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	477 2	37 9	N	34			98
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			98
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			98
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			98

NORDHEIM, SW. (11,400)			65943 330		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
ARCADIA OPERATING, LLC			028734									
WHITFIELD			WELL #: 2		RRCID -> 252967			COMPL. DATE 08/25/2009			TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

BAY ROCK OPERATING COMPANY			057860					CAPACITY			CNTY: DE WITT	
HARRISON ET AL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 188223			COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	465 N	15	-0-	-450	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		-0-
10	465 N	95	-0-	-370	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-

NORDHEIM, SW. (11,600)			65943 355		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
ARCADIA OPERATING, LLC			028734									
REMMERS (DEEP) GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 209487			COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	-0-	1188	2	6	9	Y	219
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2	8	9	Y	226
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2	7	9	Y	232
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2	3	9	Y	235
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		235
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			Y	NO RPT		235

NORDHEIM, SW. (12,000)			65943 440		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
ARCADIA OPERATING, LLC			028734									
REMMERS			WELL #: 4-U		RRCID -> 141728			COMPL. DATE 03/20/1992			TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NORDHEIM, SW. (12,600)			65943 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
ARCADIA OPERATING, LLC			028734									
REMMERS (DEEP)			WELL #: 7		RRCID -> 196959			COMPL. DATE 05/08/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	5611 X	5275	-0-	-336	-0-	-0-	5253	2	22	9	N	175
06	5790 X	4944	-0-	-846	-0-	-0-	4929	2	15	9	N	189
07	5983 X	5067	-0-	-916	-0-	-0-	5050	2	17	9	N	204
08	5983 X	5227	-0-	-756	-0-	-0-	5208	2	19	9	N	221
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-	-0-			N	NO RPT		221
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-	-0-			N	NO RPT		221

REMMERS (DEEP)			WELL #: 6		RRCID -> 197946			COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	2	N	-0-		47
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		47
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		47
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		47
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT		47

NORDHEIM, SW. (12,600)		//CONT.//		65943 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT		
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734							
REMMERS (DEEP)		WELL #:		8	RRCID ->	205831	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	13705	PERF.13198 - 13496
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	8680 X	934	-0-	-7746	-0-	934 2		N	-0-		140
06	8040 X	1068	-0-	-6972	-0-	1068 2		N	-0-		140
07	8308 X	1141	-0-	-7167	-0-	1141 2		N	-0-		140
08	5890 X	712	-0-	-5178	-0-	712 2		N	-0-		140
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		140
10	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		140

REMMERS (DEEP)		WELL #:		8	RRCID ->	274887	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13705	PERF.12662 - 12714
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORDHEIM, SW. (12,750)		65943 515		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734									
REMMERS (DEEP)		WELL #:		4-L	RRCID ->	141726	COMPL. DATE	03/14/1992	TOTAL DEPTH	13523	PERF.12752 - 12782
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED)		66013 020		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
GULFSTAR PROPERTIES, INC.		338735									
SPINDLETOP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207222	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	9833	PERF. 8898 - 8904
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102

HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166			CAPACITY			CNTY: BEE			
RABE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167216	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9162 - 9220
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	278 1	2419 2	N	23		259
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	25 9	2408 2	N	27		286
07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	270 1	2485 2	N	58		344
08	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	30 9	2692 2	N	12		356
*09	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	248 1	2492 2	N	7		363
10	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-	64 9		N	NO RPT		363

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930															
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525) 66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE															
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707															
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415															

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE															
MAGNUM PRODUCING, LP 521516															
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 286124 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 2513 - 2515															

05		0 W	929	-0-	929	5362	17	1	732	2	N	164			207
06		0 W	202	-0-	202	5564	180	9	189	2	N	7			214
07		0 W	347	-0-	347	5911	5	1	334	2	N	-0-	134	1	80
08		6304	393	-0-	-5911	-0-	13	1	380	2	N	-0-			80
09		900 #	322	-0-	-578	-0-	13	1	309	2	N	-0-			80
10		930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			80

SKSANCHEZENERGY, LLC 786374															
DUTY WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619															

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467															

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORMANNA, S. (2050) 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
 MALONE, SID WELL #: 2 RRCID -> 089641 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
 SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			121
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-	99	1	22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-	22	7	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 SILLS WELL #: 2 RRCID -> 282422 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8 #	-0-	-0-	-8 B	-17450					N	-0-					125
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17450					N	-0-					125
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17450					N	-0-					125
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17450					N	-0-					125
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17450					N	-0-					125
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17450					N	-0-					125

NURSERY (2800) 66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CAMOIL, INC. 127449
 WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 GARRISON LTD. 295861
 KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 APEX ENERGY, INC. 027424
 M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY, S. (1000)		66314 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
CAMOIL, INC.		127449										
WEST, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 064284		COMPL. DATE 03/04/1975		TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (3625)		66314 810		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627										
HAYNES G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 140762		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (4130)		66314 963		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
GB		WELL #: 1		RRCID -> 254524		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

NURSERY, SE. (900)		66315 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
WELDER HEIRS "E"		WELL #: 2		RRCID -> 164642		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 888 - 892				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY, SE. (1100)		66315 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
WARRIOR OIL & GAS CORPORATION		899032										
JANSSEN, N. F.		WELL #: 1 A		RRCID -> 104735		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

NURSERY, SW. (3230)		66317 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
APEX ENERGY, INC.		027424		WELL #: 1		RRCID -> 255057		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 3307 - 3310	
MCNEILL CATTLE CO.													
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 1		RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 9242 - 9260		
BARTLETT														
05	5549 X	5499	-0-	-50	-0-	925	1	4421	2	N	139	184	1	55
						153	9							
06	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	898	1	4480	2	N	95			150
						105	9							
07	5580 X	5348	-0-	-232	-0-	836	1	4401	2	N	101	183	1	62
						111	9							
08	5580 X	5533	-0-	-47	-0-	867	1	4569	2	N	88			150
						97	9							
09	5490 X	5281	-0-	-209	-0-	928	1	4240	2	N	103	181	1	72
						113	9							
10	5673 X	5552	-0-	-121	-0-	1036	1	4341	2	N	159	176	1	55
						175	9							

BARTLETT		WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9372 - 9416				
05	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	221	1	1056	2	N	19			166
						21	9							
06	1290 N	1101	-0-	-189	-0-	183	1	915	2	N	3	159	1	10
						3	9							
07	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	203	1	1067	2	N	13			23
						14	9							
08	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	197	1	1039	2	N	8			31
						9	9							
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	216	1	988	2	N	11			42
						12	9							
10	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	234	1	978	2	N	14			56
						15	9							

HOWARD, V. B.		WELL #: 1		RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9532 - 9564				
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	270	1	1291	2	N	20			122
						22	9							
06	1530 N	1505	-0-	-25	-0-	251	1	1254	2	N	-0-			122
07	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	240	1	1260	2	N	29	7	8	144
						32	9							
08	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	246	1	1298	2	N	24			168
						26	9							
09	1500 N	1479	-0-	-21	-0-	261	1	1190	2	N	25	175	1	10
						28	9							
10	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	280	1	1172	2	N	21			31
						23	9							

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
HINES //CONT.// 263701												
WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1116 N	783	-0-	-333	-0-	134 1	642 2	N	6	1 8	172
							7 9					
06		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	168 1	833 2	N	-0-		172
07		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	271 1	1428 2	N	13		185
							14 9					
08		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	240 1	1261 2	N	9		194
							10 9					
09		990 N	551	-0-	-439	-0-	95 1	433 2	N	21		215
							23 9					
10		1364 N	3	-0-	-1361	-0-	3 2		N	-0-		215
OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)												
KEY ENERGY SERVICES, LLC 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
QVS 458534												
WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200												
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OAKVILLE (SLICK -A-)												
WAGNER OIL COMPANY 66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
MCCLELLAND 891175												
WELL #: 29 RRCID -> 287477 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6731 - 6736												
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OAKVILLE (WILCOX CONS.)												
INLAND OCEAN, INC. 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
WEST 424607												
WELL #: 3 RRCID -> 216235 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KEBO OIL & GAS, INC.												
SJI 453170												
WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736												
05		10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	620 1	9457 2	N	204	192 1	280
							224 9					
06		9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	600 1	8866 2	N	194	380 1	94
							213 9					
07		9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	600 1	9112 2	N	199		293
							219 9					
08		10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	620 1	9368 2	N	167	175 1	285
							184 9					
09		6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-			N	146	174 1	257
*10		10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	620 1	9321 2	N	141	176 1	222
							155 9					

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
BIRD				WELL #:	1	RRCID ->	235003	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9200 - 9310
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	120 1	1113 2	N	63				270
06	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	69 9	1179 2	N	72				342
07	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	79 9	1105 2	N	72				414
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	120 1	1293 2	N	63				477
09	1380 N	915	-0-	-465	-0-	69 9	792 2	N	3				480
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	3 9		N	NO RPT				480

SANDEL OPERATING COMPANY				747534		RRCID ->	100766	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9576 - 9594
CROCKER, P. P. G.U. #1				WELL #:	1								
05	2170 X	101	-0-	-2069	-0-	4 1	78 2	N	17	133	1		38
06	2100 X	120	-0-	-1980	-0-	19 9	62 2	N	50				88
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	3 1		N	55				143
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	55 9		N	92	140	1		95
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	N	64				159
*10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	101 9	1234 2	N	66				225
						69 1		N					
						70 9		N					
						82 1	1434 2	N					
						73 9		N					

CROCKER, P. P. G.U. #1				WELL #:	2	RRCID ->	102246	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9564 - 9598
05	14B DENY	480	-0-	480	1628	24 1	456 2	N	-0-				76
06	14B DENY	258	-0-	258	1886	13 1	245 2	N	-0-				76
07	2177 N	291	-0-	-1886	-0-	17 1	274 2	N	-0-				76
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	21 1	403 2	N	-0-				76
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	25 1	440 2	N	-0-				76
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22 1	386 2	N	-0-				76

SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #:	5	RRCID ->	141656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9774 - 9999
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	673 2	50 9	N	45				188
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	695 2	51 9	N	46	175	1		59
07	837 N	749	-0-	-88	-0-	683 2	66 9	N	60				119
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	756 2	56 9	N	51				170
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	750 2	50 9	N	45				215
*10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	719 2	57 9	N	52	159	1		108

SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #:	3	RRCID ->	144503	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	9834 - 9895
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 2		RRCID -> 144885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	9625 2	138 9	N	125	318 1		141
06	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8842 2	134 9	N	122	182 1		81
07	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4036 2	63 9	N	57			138
08	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6708 2	85 9	N	77			215
09	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	9986 2	144 9	N	131			346
*10	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9739 2	136 9	N	124	176 1		294

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 6		RRCID -> 234406		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726				
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2438 2	84 9	N	76	179 1		178
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2326 2	92 9	N	84	176 1		86
07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2443 2	77 9	N	70			156
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2456 2	73 9	N	66			222
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2281 2	81 9	N	74			296
*10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2266 2	66 9	N	60	158 1		198

J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780				
05	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	173 1	3252 2	N	40			197
06	2940 X	1899	-0-	-1041	-0-	44 9	97 1	N	29			226
07	3038 X	1371	-0-	-1667	-0-	32 9	77 1	N	15			241
08	3317 X	2521	-0-	-796	-0-	17 9	1277 2	N	13			254
09	3210 X	2422	-0-	-788	-0-	126 1	2381 2	N	32			286
10	3317 X	2095	-0-	-1222	-0-	14 9	127 1	N	21	183 1		124
						35 9	113 1					
						23 9	1959 2	N				

SOUTHERN RESOURCE COMPANY		805318		RRCID -> 223626		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143				
MILLER		WELL #: 1										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC		871098		RRCID -> 271623		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440				
LIVE OAK SWD		WELL #: 1										
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
MCCLELLAND				WELL #: 15	RRCID -> 089642	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 11020	PERF. 9736	- 9748			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4185 X	4096	-0-	-89	-0-	463 1	3616 3	N	15			229
06	4140 X	3910	-0-	-230	-0-	438 1	3427 3	N	41	189 1		81
07	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	555 1	3900 3	N	14			95
08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	580 1	3838 3	N	14			109
09	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	585 1	3845 3	N	38	8 8		139
*10	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	604 1	3960 3	N	15			154

MCCLELLAND G. U. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 095340	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 9667	- 9677			
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	18 1	141 3	N	-0-			40
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	29 1	226 3	N	-0-			40
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	19 1	135 3	N	-0-			40
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	25 1	166 3	N	-0-			40
09	270 N	164	-0-	-106	-0-	22 1	142 3	N	-0-			40
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	22 1	143 3	N	-0-			40

MCCLELLAND				WELL #: 17	RRCID -> 098082	COMPL. DATE 05/14/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9960	- 10024			
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	76 1	595 3	N	71			146
06	660 N	587	-0-	-73	-0-	59 1	463 3	N	59	176 1		29
07	744 N	611	-0-	-133	-0-	71 1	498 3	N	38			67
08	744 N	566	-0-	-178	-0-	69 1	456 3	N	37			104
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	76 1	502 3	N	28			132
*10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	31 9	550 3	N	57			189

MCCLELLAND G. U. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 099694	COMPL. DATE 05/07/1982	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9752	- 9786			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLELLAND "C"				WELL #: 1	RRCID -> 099695	COMPL. DATE 04/06/1982	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 9656	- 9668			
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	11 1	97 3	N	60			154
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	15 1	128 3	N	57			211
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21 1	168 3	N	47	188 1		70
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	52 9	122 3	N	51			121
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	14 1	123 3	N	45			166
10	248 N	147	-0-	-101	-0-	50 9	89 3	N	42			208

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
MCCLELLAND "C"		WELL #: 2		RRCID -> 101274		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9252 - 9650					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROARK, G. U. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 101275		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 9723		PERF. 9524 - 9590					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCLELLAND		WELL #: 18		RRCID -> 102307		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 9810 - 9830					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCLELLAND		WELL #: 19		RRCID -> 103095		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9872 - 9902					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCLELLAND		WELL #: 20		RRCID -> 106489		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9832 - 9858					
05	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	693	1	5927	3	N	34				94
						37	9								
06	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	643	1	5442	3	N	47	92	1		49
						52	9								
07	6510 X	6022	-0-	-488	-0-	669	1	5321	3	N	29				78
						32	9								
08	6665 X	6385	-0-	-280	-0-	662	1	5669	3	N	49				127
						54	9								
09	6450 X	6397	-0-	-53	-0-	658	1	5698	3	N	37	119	1		45
						41	9								
10	6665 X	6020	-0-	-645	-0-	718	1	5256	3	N	42				87
						46	9								

MCCLELLAND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106843		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9816 - 9840					
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	151	1	1177	3	N	-0-				114
06	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	133	1	1039	3	N	-0-				114
07	1395 N	103	-0-	-1292	-0-	90	1	13	3	N	-0-	114	5		-0-
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				-0-
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
MCCLELLAND		WELL #: 24		RRCID -> 142820		COMPL. DATE 09/24/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5704 X	4922	-0-	-782	-0-	786 1	4075 3	N	55			166
							61 9						
06		5520 X	5319	-0-	-201	-0-	825 1	4372 3	N	111	190 1		87
							122 9						
07		4929 X	4708	-0-	-221	-0-	826 1	3810 3	N	65			152
							72 9						
08		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	899 1	4615 3	N	105	185 1		72
							116 9						
09		5310 X	4504	-0-	-806	-0-	748 1	3704 3	N	47			119
							52 9						
10		5487 X	5122	-0-	-365	-0-	876 1	4189 3	N	52			171
							57 9						

MCCLELLAND "C"		WELL #: 4		RRCID -> 145721		COMPL. DATE 06/01/1993			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLELLAND		WELL #: 26		RRCID -> 159375		COMPL. DATE 12/24/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763				
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-			18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

MCCLELLAND		WELL #: 16		RRCID -> 159385		COMPL. DATE 02/05/1981			TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLELLAND		WELL #: 27		RRCID -> 178937		COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000				
05		5983 X	5472	-0-	-511	-0-	619 1	4836 3	N	15			281
							17 9						
06		6000 X	5049	-0-	-951	-0-	567 1	4438 3	N	40			321
							44 9						
07		6200 X	5443	-0-	-757	-0-	674 1	4741 3	N	25	184 1		162
							28 9						
08		6200 X	5517	-0-	-683	-0-	721 1	4774 3	N	20			182
							22 9						
09		5520 X	5063	-0-	-457	-0-	667 1	4382 3	N	13			195
							14 9						
10		5487 X	5192	-0-	-295	-0-	685 1	4494 3	N	12			207
							13 9						

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
MCCLELLAND		WELL #: 28		RRCID -> 178941		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND		WELL #: 29		RRCID -> 182799		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2018																

MCCLELLAND		WELL #: 30		RRCID -> 182939		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID -> 235468		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108								
ARNOLD		WELL #: 1														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINTON		WELL #: 1		RRCID -> 244405		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913								
05	3720 X	2753	-0-	-967	-0-	533	1	2220	2	N	-0-					63
06	3540 X	2711	-0-	-829	-0-	479	1	2061	2	N	155	182	1			36
07	3658 X	3007	-0-	-651	-0-	171	9									
08	3503 X	2456	-0-	-1047	-0-	472	1	2379	2	N	142					178
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	156	9									
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	548	1	1862	2	N	42					220

OAKVILLE-HINTON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 247162		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644								
05	1767 X	1411	-0-	-356	-0-	273	1	1138	2	N	-0-					10
06	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	301	1	1297	2	N	-0-					10
07	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	334	1	1681	2	N	-0-					10
08	1426 X	1133	-0-	-293	-0-	258	1	875	2	N	-0-					10
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					10
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					10

OAKVILLE (WILCOX 7700) 66519 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3100 #	2379	-0-	-721	-0-	246	1	2103	3	N	27				104
06	3000 #	2525	-0-	-475	-0-	30	9	2221	3	N	38	93	1		49
07	3100 #	2009	-0-	-1091	-0-	42	9	1781	3	N	4				53
08	3007 #	2482	-0-	-525	-0-	258	1	2206	3	N	16				69
09	2520 #	1902	-0-	-618	-0-	18	9	1686	3	N	19	64	1		24
10	2604 #	1289	-0-	-1315	-0-	195	1	1125	3	N	9				33
						21	9								
						154	1								
						10	9								

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAKVILLE, EAST (SLICK) 66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

05	1922 N	1635	-0-	-287	-0-	1585	3	50	9	N	45				64
06	1860 N	1396	-0-	-464	-0-	1362	3	34	9	N	31				95
07	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	1411	3			N	-0-				95
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1588	3	188	9	N	171				266
*09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2179	3	57	9	N	52	171	1		147
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				147

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK)			66523 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY			891175									
ROARK G. U. "A"			WELL #:	3	RRCID ->	153704	COMPL. DATE	03/18/1995	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	7090 - 7094
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING)			66540 125		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
TT OPERATING, LLC			872252									
REAGAN, ROBERT H.			WELL #:	7	RRCID ->	147008	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	6859 - 6862
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN, ROBERT H. ET AL			WELL #:	9	RRCID ->	147114	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	6857 - 6860
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK)			66540 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC			625629									
REAGAN, L. A.			WELL #:	3	RRCID ->	083541	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6743 - 6750
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)			66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
BURROWS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	195992	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	4058 - 4070
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THWING GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	198541	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3941 - 3951
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//	66710 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
APACHE CORPORATION			027200								
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #:	1	RRCID ->	198013	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	4250 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621								
RIVER RANCH "F"		WELL #:	42	RRCID ->	247728	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 4786 - 4789		
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	74 1	197 2	N	-0-	-0-
06		270 N	199	-0-	-71	-0-	58 1	141 2	N	-0-	-0-
07		527 N	75	-0-	-452	-0-	21 1	54 2	N	-0-	-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327								
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:	2	RRCID ->	180241	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3813 - 3823		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:	1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060 PERF. 3706 - 3953		
05		14B2 EXT	1506	-0-	1506	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	1562	-0-	1562	-0-			Y	-0-	-0-
07		11294 X	1562	-0-	-9732	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:	3	RRCID ->	180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4070 PERF. 3763 - 3783		
05		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		Y	-0-	-0-
06		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-	-0-
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	-0-
08		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		Y	-0-	-0-
09		1290 X	1160	-0-	-130	-0-	1160 2		Y	-0-	-0-
10		1271 X NO RPT	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT	-0-

O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:	1	RRCID ->	180921	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 4132 - 4150		
05		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		Y	-0-	-0-
06		480 N	316	-0-	-164	-0-	316 2		Y	-0-	-0-
07		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-	-0-
08		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-	-0-
09		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-	-0-
10		899 X NO RPT	-0-	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT	-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5		RRCID -> 181495		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944			
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

O'CONNOR RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 208141		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059			
05		376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-
06		390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		-0-
07		390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		15		RRCID -> 212439		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824			
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79

O'CONNOR RANCH		WELL #:		14		RRCID -> 212468		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858			
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		27		RRCID -> 214373		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556			
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		28		RRCID -> 216256		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310			
05		627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-		-0-
06		819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-		-0-
07		713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2	N	-0-		-0-
08		1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-		-0-
09		1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-		-0-
10		620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		22		RRCID -> 250444		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218			
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1)		66718 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #: 1-U		RRCID -> 177560		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-		4
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-		4
08	1178 #	507	-0-	-671	-0-	507 2	Y	-0-		4
09	1140 #	690	-0-	-450	-0-	690 2	Y	-0-		4
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT		4

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)		66718 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #: 1-L		RRCID -> 177564		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		80
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		80
08	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2	Y	-0-		80
09	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2	Y	-0-		80
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		80

O'CONNOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 186988		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 219796		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720		
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-		44
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-		N	-0-		44
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-		44
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2	N	-0-		44
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-		44
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44

O'CONNOR RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 237221		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD BUZZARD (WILCOX)		66957 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
GEMARMI INC.		298884								
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 169417		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD BUZZARD (WILCOX)		//CONT.//		66957 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
O'CONNOR RANCH				WELL #: 41	RRCID -> 232105	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF.12056	- 12106	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		90
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-		90
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		90
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		90
09	270 N	20	-0-	-250	-0-	20 2	N	-0-		90
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90

O'CONNOR RANCH				WELL #: 38	RRCID -> 232108	COMPL. DATE 10/14/2010	TOTAL DEPTH 12590	PERF.12010	- 12058	
05	5859 X	4280	-0-	-1579	-0-	4254 2	26 9	N	24	218
06	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6675 2	26 9	N	24	242
07	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703 2		N	-0-	242
08	5363 X	2734	-0-	-2629	-0-	2732 2	2 9	N	2	244
09	5670 X	2155	-0-	-3515	-0-	2065 2	90 9	N	82	326
10	5859 X	2477	-0-	-3382	-0-	2387 2	90 9	N	82 183 0	451

O'CONNOR RANCH				WELL #: 35	RRCID -> 238785	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 14572	PERF.12432	- 14484	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	77

VENTEX OPERATING CORP.				884527						
SULLIVAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 284465	COMPL. DATE 11/18/2017	TOTAL DEPTH 14476	PERF.13565	- 13651	
05	1581 X	467	-0-	-1114	-0-	467 2		N	-0-	-0-
06	1530 X	492	-0-	-1038	-0-	492 2		N	-0-	-0-
07	930 X	204	-0-	-726	-0-	204 2		N	-0-	-0-
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	-0-
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-

OLIVIA (7500, UPPER)				67197 375	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
WAGNER OIL COMPANY				891175						
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 25	RRCID -> 202247	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7461	- 7474	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ORANGEDALE (LULING, LOWER)				67544 251	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
WAGNER OIL COMPANY				891175						
ALGEA GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 147028	COMPL. DATE 09/21/1993	TOTAL DEPTH 16800	PERF.10318	- 10380	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ORD (WILCOX J-1 SAND)		67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
KILROY-TIPTON		WELL #: 1		RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

TIPTON		WELL #: 2		RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAISANO CREEK (PETTUS)		68447 800		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277														
COX		WELL #: 3		RRCID -> 171598		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

PAISANO CREEK (YEGUA)		68447 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
APEX ENERGY, INC.		027424														
GRANBERRY A		WELL #: 1		RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
MCNEILL H		WELL #: 1		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAISANO CREEK (YEGUA) //CONT.// 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 MCNEILL H WELL #: 2 RRCID -> 283280 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5197 - 5226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1457 N	1060	-0-	-397	-0-	92	1	960	2	N	7	78
06	1290 N	743	-0-	-547	-0-	58	1	681	2	N	4	82
07	1364 N	478	-0-	-886	-0-	34	1	444	2	N	-0-	82
08	1054 N	6	-0-	-1048	-0-	4	1			N	-0-	82
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	6	2			N	-0-	82
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	82

PAISANO CREEK, E. (3200) 68449 320 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 APEX ENERGY, INC. 027424
 MCNEILL, WADE WELL #: 1B RRCID -> 242423 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALO ALTO, N. (6800) 68651 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 LOW-END OIL LLC 510360
 JOHNSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 055134 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT	-0-

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 ECTERO SOUTHWEST, LLC 241416
 GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PANNA MARIA (EDWARDS)			68943 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: KARNES					
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059												
FOEGELLE G. U.			WELL #: 1		RRCID -> 033376			COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		93 #	-0-	-0-	-93 B	-2049					N	-0-			90
06		90 #	-0-	-0-	-90 B	-2139					N	-0-			90
07		31 #	-0-	-0-	-31 B	-2170					N	-0-			90
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2170					N	-0-			90
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-366	CANCELLED UNDERAGE ->		-1804							
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-366					N	-0-			90
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-366					N	-0-			90

PUSTEJOVSKY			WELL #: 1		RRCID -> 130286			COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802					

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			82
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			82

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.			251691		RRCID -> 258318			COMPL. DATE 04/23/1961		TOTAL DEPTH 11177 PERF.10950 - 10960					
BRYSCH			WELL #: 1												

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7

ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058		RRCID -> 038971			COMPL. DATE 04/03/1966		TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937					
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2			WELL #: 5												

05		4949 R	4949	-0-	-0- B	-0-	91 1	4461 2	N	361	275 1				142
							397 9								
06		4843 R	4843	-0-	-0- B	-0-	147 1	4313 2	N	348	427 1				63
							383 9								
07		5055 R	5055	-0-	-0- B	-0-	407 1	3935 2	N	648	608 1				103
							713 9								
08		4905 R	4905	-0-	-0- B	-0-	222 1	4185 2	N	453	466 1				90
							498 9								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		4870 R	4870	-0-	-0- B	-0-	119 1	4357 2	N	358	404 1				44
							394 9								
10		4154 #	3569	-0-	-585 B	-585	144 1	3038 2	N	352	324 1				72
							387 9								

GULFTEX ENERGY IV, LP			338747		RRCID -> 033542			COMPL. DATE 08/10/1961		TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976					
MOCZYGEMBA, J. S.			WELL #: 1												

05		4340 #	4724	-0-	384 B	-6501	4365 2	359 9	N	326	351 1				120
06		4680 #	1821	-0-	-2859 B	-9360	1648 2	173 9	N	157	170 1				107
07		4836 #	125	-0-	-4711 B	-14071	125 2		N						107
*08		4836 #	4447	-0-	-389 B	-14460	4048 2	399 9	N	363	317 1				153
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-8346	CANCELLED UNDERAGE ->		-6114							
09		4680 #	5957	-0-	1277 B	-7069	5572 2	385 9	N	350	250 1				253
10		4712 #	NO RPT	-0-	-4712 B	-11781			N	NO RPT					253

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: KARNES		
INPEX EAGLE FORD, LLC				424753								
LABUS, J. V.				WELL #:	3	RRCID ->	133296	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10784 - 10792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		2790 #	1658	-0-	-1132 B	-5611	1627 2	31 9	N		28	70
*06		2700 #	-0-	-0-	-2700 B	-8311			N		-0-	70
*07		2356 #	1975	-0-	-381 B	-8692	1906 2	69 9	N		63	133
*08		2356 #	-0-	-0-	-2356 B	-11048			N		-0-	133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8205 CANCELLED UNDERAGE -> -2843												
09		2640 #	-0-	-0-	-2640 B	-10845			N		-0-	133
10		2728 #	NO RPT	-0-	-2728 B	-13573			N	NO RPT		133

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544								
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	188111	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	10818	PERF. N/A
05		0	-0-	-0-	-0- B	-27			Y	-0-	1 5	61
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-27			Y	1	61 1	1 5
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-27			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-27			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -27												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

POLLOK, C. T.				WELL #:	3	RRCID ->	212975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12159	PERF.10750 - 12159
05		29	24	-0-	-5 B	-5	24 2		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5			Y	-0-		-0-

PANTHER REEF (FRIO CONS.)				69022 100	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
MAGNUM OPERATING, LLC				521542								
BULL REDFISH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	274876	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10627	PERF. 9132 - 9148
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

'BULL REDFISH' UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	283708	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9236 - 9301
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990								
STATE TRACT 89				WELL #:	1	RRCID ->	193153	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	10005	PERF. 9214 - 9754
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANTHER REEF (FRIO G-1)			69022 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
MAGNUM OPERATING, LLC			521542												
BULL REDFISH UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	266900	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9176	-	9189	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

05		15500	11483	-0-	-4017	-0-	10594	1	392	2	N	452	550	1	563
							497	9							
06		15000	10276	-0-	-4724	-0-	420	1	9352	2	N	458	547	1	474
							504	9							
07		15500	12788	-0-	-2712	-0-	406	1	11819	2	N	512	546	1	440
							563	9							
08		12958 #	10918	-0-	-2040	-0-	434	1	10012	2	N	429	364	1	505
							472	9							
09		12540 #	10054	-0-	-2486	-0-	420	1	9234	2	N	364	335	1	534
							400	9							
10		11470 #	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT			534

BULL REDFISH UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	279961	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9100	-	9148	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1)			69029 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN					
MAGNUM OPERATING, LLC			521542												
'BULL REDFISH' UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	280204	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10173	PERF.	9178	-	9196	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3)			69029 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
MAGNUM OPERATING, LLC			521542												
STATE TRACT 89			WELL #:	002	RRCID ->	269199	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	9873	PERF.	9480	-	9548	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2)			69029 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
NEUMIN PRODUCTION COMPANY			605990												
STATE TRACT 89			WELL #:	2	RRCID ->	198833	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	9873	PERF.	9832	-	9866	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PAPALOTE (4600) 69043 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WESTERN OIL FIELDS, INC. 912170
OREILLY, ELLA WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPALOTE (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPALOTE, E. (4885) 69044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC MCNEILL		69277 666 224880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2			N	-0-			140
06	690 N	584	-0-	-106	B	-0-	584	2			N	-0-			140
07	589 N	537	-0-	-52	B	-0-	537	2			N	-0-			140
08	713 N	412	-0-	-301	B	-0-	412	2			N	-0-			140
09	1544 N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	2			N	-0-			140
*10	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2			N	-0-			140

MCNEILL (BROOKS)		WELL #: 1		RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184						
05	703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2			N	-0-			90
06	930 N	736	-0-	-194	B	-0-	736	2			N	-0-			90
07	1023 N	510	-0-	-513	B	-0-	510	2			N	-0-			90
08	713 N	362	-0-	-351	B	-0-	362	2			N	-0-			90
09	750 N	393	-0-	-357	B	-0-	393	2			N	-0-			90
*10	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			N	-0-			90

SUE-ANN OPERATING, L.C. MCNEILL WEST		828352		WELL #: 1		RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411				
05	868 N	777	-0-	-91	B	-0-	68	1	709	2	N	-0-			7
06	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	64	1	754	2	N	-0-			7
07	868 N	794	-0-	-74	B	-0-	57	1	737	2	N	-0-			7
08	775 N	588	-0-	-187	B	-0-	44	1	544	2	N	-0-			7
09	1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-	77	1	928	2	N	-0-			7
*10	869 N	869	-0-	-0-	B	-0-	64	1	805	2	N	-0-			7

MCNEILL (BROOKS) B		WELL #: 1		RRCID -> 280617		COMPL. DATE 10/18/2015			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311						
05	6541 X	2932	-0-	-3609	B	-0-	256	1	2673	2	N	3			142
06	3990 X	3770	-0-	-220	B	-0-	296	1	3465	2	N	8			150
07	4535 X	4535	-0-	-0-	B	-0-	325	1	4204	2	N	5			155
08	3813 X	2737	-0-	-1076	B	-0-	203	1	2526	2	N	7			162
09	4234 X	4234	-0-	-0-	B	-0-	323	1	3901	2	N	9			171
*10	5677 X	5677	-0-	-0-	B	-0-	411	1	5175	2	N	83	231	1	23

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. WELDER, M. S. EST.		69562 270 194215		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
05	06	07	08	09	10	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2924 -	2926
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	200773	11/18/2003	3600		2924 -	2926
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PATRICIA (2800 CATAHOULA)		69562 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215								
WELDER, M. S. EST.		WELL #: 10		RRCID -> 189327		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER, M S EST		WELL #: 18		RRCID -> 192703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PATRICIA, S. (FRIO 4150)		69568 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215								
WELDER, M.S. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 223541		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PATTESON RANCH (MACKHANK)		69690 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
PATTESON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 098372		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14327 - 14359		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450		N	NO RPT		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ENSIGN OPERATING LLC		253102								
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003545		COMPL. DATE 06/02/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003546		COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900		
05	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	234 1	827 3	N	-0-	-0-
06	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	214 1	687 3	N	-0-	-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	254 1	865 3	N	-0-	-0-
08	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	304 1	944 3	N	-0-	-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	278 1	912 3	N	-0-	-0-
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-			N	NO RPT	-0-

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102									
GORDON, ALBERT			WELL #: 1		RRCID -> 058334		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13181 - 14875	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	26040 X	22844	-0-	-3196 B	-0-	559 1	22285 3	N	-0-			-0-
06	25200 X	16918	-0-	-8282 B	-0-	441 1	16477 3	N	-0-			-0-
07	24738 X	22189	-0-	-2549 B	-0-	547 1	21642 3	N	-0-			-0-
08	25129 X	25129	-0-	-0- B	-0-	581 1	24548 3	N	-0-			-0-
09	22860 X	14963	-0-	-7897 B	-0-	386 1	14577 3	N	-0-			-0-
10	22847 X	NO RPT	-0-	-22847 B	-0-			N	NO RPT			-0-

ONEAL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 063496		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13661 - 15821	
05	6758 X	6570	-0-	-188 B	-0-	1449 1	5121 3	N	-0-			-0-
06	7710 X	4839	-0-	-2871 B	-0-	1151 1	3688 3	N	-0-			-0-
07	7967 X	6678	-0-	-1289 B	-0-	1516 1	5162 3	N	-0-			-0-
08	7967 X	4366	-0-	-3601 B	-0-	1065 1	3301 3	N	-0-			-0-
09	7670 X	7670	-0-	-0- B	-0-	1792 1	5878 3	N	-0-			-0-
10	6665 X	NO RPT	-0-	-6665 B	-0-			N	NO RPT			-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 064111		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13634 - 15277	
05	2629 X	2629	-0-	-0- B	-0-	8 1	2621 3	N	-0-			-0-
06	2619 X	2619	-0-	-0- B	-0-	9 1	2610 3	N	-0-			-0-
07	3317 X	3192	-0-	-125 B	-0-	11 1	3181 3	N	-0-			-0-
08	3317 X	2431	-0-	-886 B	-0-	8 1	2423 3	N	-0-			-0-
09	3210 X	2173	-0-	-1037 B	-0-	8 1	2165 3	N	-0-			-0-
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-			N	NO RPT			-0-

LEPPARD, J. A.			WELL #: 1		RRCID -> 064753		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13620 - 17264	
05	4889 X	4889	-0-	-0- B	-0-	167 1	4722 3	N	-0-			-0-
06	4486 X	4486	-0-	-0- B	-0-	152 1	4334 3	N	-0-			-0-
07	4802 X	4802	-0-	-0- B	-0-	167 1	4635 3	N	-0-			-0-
08	4898 X	4240	-0-	-658 B	-0-	147 1	4093 3	N	-0-			-0-
09	4740 X	3424	-0-	-1316 B	-0-	128 1	3296 3	N	-0-			-0-
10	4898 X	NO RPT	-0-	-4898 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 069020		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 14208		PERF.13843 - 16446	
05	3635 X	3635	-0-	-0- B	-0-	11 1	3624 3	N	-0-			-0-
06	1588 X	1588	-0-	-0- B	-0-	5 1	1583 3	N	-0-			-0-
07	1425 X	1425	-0-	-0- B	-0-	5 1	1420 3	N	-0-			-0-
08	3286 X	831	-0-	-2455 B	-0-	3 1	828 3	N	-0-			-0-
09	3180 X	812	-0-	-2368 B	-0-	3 1	809 3	N	-0-			-0-
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 069021		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 14150		PERF.13700 - 17001	
05	6362 X	6362	-0-	-0- B	-0-	1403 1	4959 3	N	-0-			-0-
06	6056 X	6056	-0-	-0- B	-0-	1440 1	4616 3	N	-0-			-0-
07	6514 X	6514	-0-	-0- B	-0-	1479 1	5035 3	N	-0-			-0-
08	6317 X	6317	-0-	-0- B	-0-	1541 1	4776 3	N	-0-			-0-
09	5904 X	5904	-0-	-0- B	-0-	1379 1	4525 3	N	-0-			-0-
10	1085 X	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BUES, HENRY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 129736		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 13896		PERF.13504 - 15637	
05	4354 X	4354	-0-	-0- B	-0-	960 1	3394 3	N	-0-			-0-
06	4110 X	3819	-0-	-291 B	-0-	908 1	2911 3	N	-0-			-0-
07	3435 X	3435	-0-	-0- B	-0-	780 1	2655 3	N	-0-			-0-
08	4340 X	2767	-0-	-1573 B	-0-	675 1	2092 3	N	-0-			-0-
09	4200 X	3443	-0-	-757 B	-0-	804 1	2639 3	N	-0-			-0-
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141991		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3844 X	3724	-0-	-120 B	-0-	821 1	2903 3	N	-0-	-0-
06	3720 X	3494	-0-	-226 B	-0-	831 1	2663 3	N	-0-	-0-
07	3844 X	3445	-0-	-399 B	-0-	782 1	2663 3	N	-0-	-0-
08	3720 X	3445	-0-	-275 B	-0-	840 1	2605 3	N	-0-	-0-
09	3600 X	3389	-0-	-211 B	-0-	792 1	2597 3	N	-0-	-0-
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-			N	NO RPT	-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142061		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368		
05	6107 X	6107	-0-	-0- B	-0-	209 1	5898 3	N	-0-	-0-
06	6044 X	6044	-0-	-0- B	-0-	205 1	5839 3	N	-0-	-0-
07	6169 X	6070	-0-	-99 B	-0-	212 1	5858 3	N	-0-	-0-
08	6169 X	6081	-0-	-88 B	-0-	211 1	5870 3	N	-0-	-0-
09	6030 X	5894	-0-	-136 B	-0-	220 1	5674 3	N	-0-	-0-
10	6231 X	NO RPT	-0-	-6231 B	-0-			N	NO RPT	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142065		COMPL. DATE 05/28/1992		TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706		
05	2080 X	2080	-0-	-0- B	-0-	459 1	1621 3	N	-0-	-0-
06	1985 X	1985	-0-	-0- B	-0-	472 1	1513 3	N	-0-	-0-
07	1889 X	1889	-0-	-0- B	-0-	429 1	1460 3	N	-0-	-0-
08	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	447 1	1384 3	N	-0-	-0-
09	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	418 1	1372 3	N	-0-	-0-
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147064		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071		
05	8246 X	5537	-0-	-2709 B	-0-	135 1	5402 3	N	-0-	-0-
06	6000 X	5244	-0-	-756 B	-0-	137 1	5107 3	N	-0-	-0-
07	5487 X	5385	-0-	-102 B	-0-	133 1	5252 3	N	-0-	-0-
08	5549 X	5286	-0-	-263 B	-0-	122 1	5164 3	N	-0-	-0-
09	5370 X	5146	-0-	-224 B	-0-	133 1	5013 3	N	-0-	-0-
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549 B	-0-			N	NO RPT	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147266		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221		
05	3751 X	3308	-0-	-443 B	-0-	113 1	3195 3	N	-0-	-0-
06	3630 X	3403	-0-	-227 B	-0-	115 1	3288 3	N	-0-	-0-
07	3669 X	3669	-0-	-0- B	-0-	128 1	3541 3	N	-0-	-0-
08	3317 X	3169	-0-	-148 B	-0-	110 1	3059 3	N	-0-	-0-
09	3390 X	2885	-0-	-505 B	-0-	108 1	2777 3	N	-0-	-0-
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-			N	NO RPT	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 149882		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849		
05	5549 X	5192	-0-	-357 B	-0-	177 1	5015 3	N	-0-	-0-
06	5250 X	5152	-0-	-98 B	-0-	174 1	4978 3	N	-0-	-0-
07	5291 X	5291	-0-	-0- B	-0-	184 1	5107 3	N	-0-	-0-
08	5332 X	5332	-0-	-0- B	-0-	185 1	5147 3	N	-0-	-0-
09	5160 X	5074	-0-	-86 B	-0-	190 1	4884 3	N	-0-	-0-
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-			N	NO RPT	-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162214		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	147			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	147			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	147			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	147			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	147			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	147			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
GORDON G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 171216		COMPL. DATE 08/15/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1302 X	939	-0-	-363 B	-0-	207	1	732	3	N	-0-
06	1170 X	787	-0-	-383 B	-0-	187	1	600	3	N	-0-
07	1116 X	924	-0-	-192 B	-0-	210	1	714	3	N	-0-
08	961 X	864	-0-	-97 B	-0-	211	1	653	3	N	-0-
09	959 X	959	-0-	-0- B	-0-	224	1	735	3	N	-0-
10	930 X	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175045		COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028		
05	4149 X	4149	-0-	-0- B	-0-	915	1	3234	3	N	-0-
06	4050 X	3874	-0-	-176 B	-0-	921	1	2953	3	N	-0-
07	4185 X	3898	-0-	-287 B	-0-	885	1	3013	3	N	-0-
08	4185 X	3837	-0-	-348 B	-0-	936	1	2901	3	N	-0-
09	4020 X	3588	-0-	-432 B	-0-	838	1	2750	3	N	-0-
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154 B	-0-					N	NO RPT

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178453		COMPL. DATE 11/19/1999			TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693		
05	7409 X	7103	-0-	-306 B	-0-	174	1	6929	3	N	-0-
06	6960 X	6692	-0-	-268 B	-0-	174	1	6518	3	N	-0-
07	7223 X	7019	-0-	-204 B	-0-	173	1	6846	3	N	-0-
08	7223 X	6612	-0-	-611 B	-0-	153	1	6459	3	N	-0-
09	6990 X	6412	-0-	-578 B	-0-	165	1	6247	3	N	-0-
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099 B	-0-					N	NO RPT

O'NEAL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180567		COMPL. DATE 09/30/2000			TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869		
05	2294 X	2036	-0-	-258 B	-0-	50	1	1986	3	N	-0-
06	2190 X	1989	-0-	-201 B	-0-	52	1	1937	3	N	-0-
07	2232 X	2065	-0-	-167 B	-0-	51	1	2014	3	N	-0-
08	2232 X	1995	-0-	-237 B	-0-	46	1	1949	3	N	-0-
09	2100 X	2042	-0-	-58 B	-0-	53	1	1989	3	N	-0-
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					N	NO RPT

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180893		COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667		
05	10199 X	8178	-0-	-2021 B	-0-	200	1	7978	3	N	-0-
06	9540 X	8895	-0-	-645 B	-0-	232	1	8663	3	N	-0-
07	8804 X	8624	-0-	-180 B	-0-	213	1	8411	3	N	-0-
08	8711 X	8047	-0-	-664 B	-0-	186	1	7861	3	N	-0-
09	8910 X	8363	-0-	-547 B	-0-	216	1	8147	3	N	-0-
10	9207 X	NO RPT	-0-	-9207 B	-0-					N	NO RPT

O'NEAL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184041		COMPL. DATE 11/30/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833		
05	3871 X	3871	-0-	-0- B	-0-	95	1	3776	3	N	-0-
06	3150 X	2501	-0-	-649 B	-0-	65	1	2436	3	N	-0-
07	3255 X	2346	-0-	-909 B	-0-	58	1	2288	3	N	-0-
08	3255 X	2040	-0-	-1215 B	-0-	47	1	1993	3	N	-0-
09	3150 X	2022	-0-	-1128 B	-0-	52	1	1970	3	N	-0-
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-					N	NO RPT

O'NEAL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185262		COMPL. DATE 08/06/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072		
05	9083 X	8525	-0-	-558 B	-0-	209	1	8316	3	N	-0-
06	8550 X	7457	-0-	-1093 B	-0-	194	1	7263	3	N	-0-
07	9057 X	9057	-0-	-0- B	-0-	223	1	8834	3	N	-0-
08	13121 X	13121	-0-	-0- B	-0-	303	1	12818	3	N	-0-
09	14615 X	14615	-0-	-0- B	-0-	377	1	14238	3	N	-0-
10	9052 X	NO RPT	-0-	-9052 B	-0-					N	NO RPT

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185265		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2974 X	2974	-0-	-0- B	-0-	656 1	2318 3	N	-0-	-0-
06	2768 X	2768	-0-	-0- B	-0-	658 1	2110 3	N	-0-	-0-
07	2788 X	2788	-0-	-0- B	-0-	633 1	2155 3	N	-0-	-0-
08	2776 X	2776	-0-	-0- B	-0-	677 1	2099 3	N	-0-	-0-
09	2622 X	2622	-0-	-0- B	-0-	612 1	2010 3	N	-0-	-0-
10	558 X	NO RPT	-0-	-558 B	-0-			N	NO RPT	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 187329		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652		
05	5704 X	4934	-0-	-770 B	-0-	169 1	4765 3	N	-0-	-0-
06	8385 X	8385	-0-	-0- B	-0-	284 1	8101 3	N	-0-	-0-
07	7440 X	5912	-0-	-1528 B	-0-	206 1	5706 3	N	-0-	-0-
08	7440 X	5184	-0-	-2256 B	-0-	180 1	5004 3	N	-0-	-0-
09	8400 X	5005	-0-	-3395 B	-0-	187 1	4818 3	N	-0-	-0-
10	8680 X	NO RPT	-0-	-8680 B	-0-			N	NO RPT	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 190049		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039		
05	3100 X	2444	-0-	-656 B	-0-	539 1	1905 3	N	-0-	-0-
06	2730 X	2402	-0-	-328 B	-0-	571 1	1831 3	N	-0-	-0-
07	2821 X	2398	-0-	-423 B	-0-	544 1	1854 3	N	-0-	-0-
08	2821 X	2455	-0-	-366 B	-0-	599 1	1856 3	N	-0-	-0-
09	2430 X	2368	-0-	-62 B	-0-	553 1	1815 3	N	-0-	-0-
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-			N	NO RPT	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 190050		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045		
05	6882 X	6858	-0-	-24 B	-0-	234 1	6624 3	N	-0-	-0-
06	6670 X	6670	-0-	-0- B	-0-	226 1	6444 3	N	-0-	-0-
07	6975 X	6805	-0-	-170 B	-0-	237 1	6568 3	N	-0-	-0-
08	6975 X	6465	-0-	-510 B	-0-	224 1	6241 3	N	-0-	-0-
09	6750 X	5714	-0-	-1036 B	-0-	214 1	5500 3	N	-0-	-0-
10	6882 X	NO RPT	-0-	-6882 B	-0-			N	NO RPT	-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 191433		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652		
05	4743 X	4015	-0-	-728 B	-0-	137 1	3878 3	N	-0-	-0-
06	4590 X	4315	-0-	-275 B	-0-	146 1	4169 3	N	-0-	-0-
07	4629 X	4629	-0-	-0- B	-0-	161 1	4468 3	N	-0-	-0-
08	4588 X	4520	-0-	-68 B	-0-	157 1	4363 3	N	-0-	-0-
09	4440 X	4064	-0-	-376 B	-0-	152 1	3912 3	N	-0-	-0-
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619 B	-0-			N	NO RPT	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192590		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740		
05	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	365 1	1291 3	N	-0-	-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	338 1	1084 3	N	-0-	-0-
07	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	539 1	1835 3	N	-0-	-0-
08	1643 N	1573	-0-	-70 B	-0-	384 1	1189 3	N	-0-	-0-
09	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	375 1	1232 3	N	-0-	-0-
10	2387 N	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-			N	NO RPT	-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193185		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753		
05	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	426 1	1504 3	N	-0-	-0-
06	2430 X	1671	-0-	-759 B	-0-	397 1	1274 3	N	-0-	-0-
07	3189 X	3189	-0-	-0- B	-0-	724 1	2465 3	N	-0-	-0-
08	2511 X	1973	-0-	-538 B	-0-	481 1	1492 3	N	-0-	-0-
09	2370 X	1725	-0-	-645 B	-0-	403 1	1322 3	N	-0-	-0-
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-			N	NO RPT	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102												
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

05		3317 X	3172	-0-	-145 B	-0-	78	1	3094	3	N	-0-
06		3210 X	3084	-0-	-126 B	-0-	80	1	3004	3	N	-0-
07		3317 X	3184	-0-	-133 B	-0-	79	1	3105	3	N	-0-
08		3317 X	3075	-0-	-242 B	-0-	71	1	3004	3	N	-0-
09		3210 X	2920	-0-	-290 B	-0-	75	1	2845	3	N	-0-
10		3193 X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					N	NO RPT

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515												
05		5302 X	5302	-0-	-0- B	-0-	181	1	5121	3	N	-0-
06		4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-	154	1	4404	3	N	-0-
07		5239 X	4663	-0-	-576 B	-0-	163	1	4500	3	N	-0-
08		5301 X	4726	-0-	-575 B	-0-	164	1	4562	3	N	-0-
09		5130 X	4083	-0-	-1047 B	-0-	153	1	3930	3	N	-0-
10		5301 X	NO RPT	-0-	-5301 B	-0-					N	NO RPT

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920												
05		1395 N	799	-0-	-596 B	-0-	799	3			N	-0-
06		810 N	652	-0-	-158 B	-0-	652	3			N	-0-
07		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-
08		806 N	763	-0-	-43 B	-0-	763	3			N	-0-
09		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-
10		806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275												
05		8866 X	6464	-0-	-2402 B	-0-	158	1	6306	3	N	-0-
06		8580 X	6819	-0-	-1761 B	-0-	178	1	6641	3	N	-0-
07		7347 X	7250	-0-	-97 B	-0-	179	1	7071	3	N	-0-
08		7285 X	7126	-0-	-159 B	-0-	165	1	6961	3	N	-0-
09		6810 X	6441	-0-	-369 B	-0-	166	1	6275	3	N	-0-
10		7254 X	NO RPT	-0-	-7254 B	-0-					N	NO RPT

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761												
05		6339 X	6339	-0-	-0- B	-0-	217	1	6122	3	N	-0-
06		6060 X	5617	-0-	-443 B	-0-	190	1	5427	3	N	-0-
07		6386 X	6203	-0-	-183 B	-0-	216	1	5987	3	N	-0-
08		6386 X	6102	-0-	-284 B	-0-	212	1	5890	3	N	-0-
09		6180 X	5266	-0-	-914 B	-0-	197	1	5069	3	N	-0-
10		6324 X	NO RPT	-0-	-6324 B	-0-					N	NO RPT

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093												
05		1581 N	1554	-0-	-27 B	-0-	473	1	1081	3	N	-0-
06		1620 N	1494	-0-	-126 B	-0-	397	1	1097	3	N	-0-
07		1612 N	1486	-0-	-126 B	-0-	372	1	1114	3	N	-0-
08		1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	451	1	1227	3	N	-0-
09		1500 N	1376	-0-	-124 B	-0-	401	1	975	3	N	-0-
10		1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525												
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	5	-0-	5 B	5	5	3			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//	253102								
TURNER GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	205878	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	13987	PERF.	13700 - 14095
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		2356 X	2280	-0-	-76 B	-0-	78 1	2202 3	N	-0-	-0-
06		2280 X	2167	-0-	-113 B	-0-	73 1	2094 3	N	-0-	-0-
07		2356 X	2225	-0-	-131 B	-0-	78 1	2147 3	N	-0-	-0-
08		2294 X	2185	-0-	-109 B	-0-	76 1	2109 3	N	-0-	-0-
09		2220 X	2069	-0-	-151 B	-0-	77 1	1992 3	N	-0-	-0-
10		2294 X	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-			N	NO RPT	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	205879	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	13846	PERF.	13413 - 15953
05		5239 X	5027	-0-	-212 B	-0-	172 1	4855 3	N	-0-	-0-
06		5070 X	4774	-0-	-296 B	-0-	162 1	4612 3	N	-0-	-0-
07		5094 X	5094	-0-	-0 B	-0-	178 1	4916 3	N	-0-	-0-
08		5117 X	5117	-0-	-0 B	-0-	177 1	4940 3	N	-0-	-0-
09		4860 X	4789	-0-	-71 B	-0-	179 1	4610 3	N	-0-	-0-
10		5084 X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-			N	NO RPT	-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	207950	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	13872	PERF.	13320 - 16585
05		7905 X	7820	-0-	-85 B	-0-	267 1	7553 3	N	-0-	-0-
06		8163 X	8163	-0-	-0 B	-0-	276 1	7887 3	N	-0-	-0-
07		8098 X	8098	-0-	-0 B	-0-	282 1	7816 3	N	-0-	-0-
08		8060 X	7764	-0-	-296 B	-0-	269 1	7495 3	N	-0-	-0-
09		8160 X	7724	-0-	-436 B	-0-	289 1	7435 3	N	-0-	-0-
10		8432 X	NO RPT	-0-	-8432 B	-0-			N	NO RPT	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	208366	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	13856	PERF.	13300 - 15853
05		2604 X	2481	-0-	-123 B	-0-	2481 3		N	-0-	-0-
06		2580 X	2494	-0-	-86 B	-0-	2494 3		N	-0-	-0-
07		2666 X	2525	-0-	-141 B	-0-	2525 3		N	-0-	-0-
08		2666 X	2490	-0-	-176 B	-0-	2490 3		N	-0-	-0-
09		2490 X	2381	-0-	-109 B	-0-	2381 3		N	-0-	-0-
10		2573 X	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-			N	NO RPT	-0-

KUENSTLER		WELL #:	1	RRCID ->	209460	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13954	PERF.	13627 - 16227
05		1302 N	1266	-0-	-36 B	-0-	43 1	1223 3	N	-0-	-0-
06		1350 N	1225	-0-	-125 B	-0-	41 1	1184 3	N	-0-	-0-
07		1209 N	1179	-0-	-30 B	-0-	41 1	1138 3	N	-0-	-0-
08		1271 N	1154	-0-	-117 B	-0-	40 1	1114 3	N	-0-	-0-
09		1241 N	1241	-0-	-0 B	-0-	46 1	1195 3	N	-0-	-0-
10		1178 N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-			N	NO RPT	-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	209738	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	13495 - 16454
05		50 N	50	-0-	-0 B	-0-	15 1	35 3	N	-0-	-0-
06		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	6 1	16 3	N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	-0-

BENHAM GAS UNIT A		WELL #:	2	RRCID ->	212328	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	13720 - 16980
05		2898 N	2898	-0-	-0 B	-0-	99 1	2799 3	N	-0-	-0-
06		2156 N	2156	-0-	-0 B	-0-	73 1	2083 3	N	-0-	-0-
07		1984 N	518	-0-	-1466 B	-0-	18 1	500 3	N	-0-	-0-
08		1984 N	270	-0-	-1714 B	-0-	9 1	261 3	N	-0-	-0-
09		1920 N	146	-0-	-1774 B	-0-	5 1	141 3	N	-0-	-0-
10		527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-			N	NO RPT	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212330		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5208 X	4702	-0-	-506 B	-0-	161 1	4541 3	N	-0-	-0-
06	5010 X	4619	-0-	-391 B	-0-	156 1	4463 3	N	-0-	-0-
07	5084 X	5010	-0-	-74 B	-0-	175 1	4835 3	N	-0-	-0-
08	5084 X	4726	-0-	-358 B	-0-	164 1	4562 3	N	-0-	-0-
09	4920 X	3594	-0-	-1326 B	-0-	134 1	3460 3	N	-0-	-0-
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022 B	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHROEDER G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 212872		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588		
05	6357 X	6357	-0-	-0- B	-0-	6357 3		N	-0-	-0-
06	1036 X	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 3		N	-0-	-0-
07	775 X	611	-0-	-164 B	-0-	611 3		N	-0-	-0-
08	775 X	305	-0-	-470 B	-0-	305 3		N	-0-	-0-
09	750 X	237	-0-	-513 B	-0-	237 3		N	-0-	-0-
10	775 X	NO RPT	-0-	-775 B	-0-			N	NO RPT	-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 214168		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 214410		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629		
05	3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	109 1	3072 3	N	-0-	-0-
06	2970 X	2970	-0-	-0- B	-0-	101 1	2869 3	N	-0-	-0-
07	3131 X	3020	-0-	-111 B	-0-	105 1	2915 3	N	-0-	-0-
08	3193 X	2991	-0-	-202 B	-0-	104 1	2887 3	N	-0-	-0-
09	3090 X	2605	-0-	-485 B	-0-	97 1	2508 3	N	-0-	-0-
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-			N	NO RPT	-0-

TURNER GU		WELL #: 10		RRCID -> 215298		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014		
05	5549 X	5504	-0-	-45 B	-0-	188 1	5316 3	N	-0-	-0-
06	5250 X	4938	-0-	-312 B	-0-	167 1	4771 3	N	-0-	-0-
07	5549 X	5093	-0-	-456 B	-0-	178 1	4915 3	N	-0-	-0-
08	5549 X	4931	-0-	-618 B	-0-	171 1	4760 3	N	-0-	-0-
09	5370 X	4364	-0-	-1006 B	-0-	163 1	4201 3	N	-0-	-0-
10	5518 X	NO RPT	-0-	-5518 B	-0-			N	NO RPT	-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217776		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866		
05	837 N	775	-0-	-62 B	-0-	171 1	604 3	N	-0-	-0-
06	810 N	729	-0-	-81 B	-0-	173 1	556 3	N	-0-	-0-
07	837 N	753	-0-	-84 B	-0-	171 1	582 3	N	-0-	-0-
08	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	226 1	700 3	N	-0-	-0-
09	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	174 1	571 3	N	-0-	-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-			N	NO RPT	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218206		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708		
05	4061 X	3991	-0-	-70 B	-0-	136 1	3855 3	N	-0-	-0-
06	4711 X	4711	-0-	-0- B	-0-	159 1	4552 3	N	-0-	-0-
07	4309 X	3322	-0-	-987 B	-0-	116 1	3206 3	N	-0-	-0-
08	4309 X	3273	-0-	-1036 B	-0-	114 1	3159 3	N	-0-	-0-
09	4710 X	3023	-0-	-1687 B	-0-	113 1	2910 3	N	-0-	-0-
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867 B	-0-			N	NO RPT	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
TOMASEK GU		WELL #: 8		RRCID -> 220284		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	22382 X	20493	-0-	-1889 B	-0-	501 1	19992 3	N	-0-			-0-
06	21660 X	9110	-0-	-12550 B	-0-	237 1	8873 3	N	-0-			-0-
07	21080 X	13872	-0-	-7208 B	-0-	342 1	13530 3	N	-0-			-0-
08	21080 X	12194	-0-	-8886 B	-0-	282 1	11912 3	N	-0-			-0-
09	20400 X	11714	-0-	-8686 B	-0-	302 1	11412 3	N	-0-			-0-
10	20491 X	NO RPT	-0-	-20491 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER GU		WELL #: 12		RRCID -> 220292		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212				
05	3409 X	3409	-0-	-0- B	-0-	117 1	3292 3	N	-0-			-0-
06	3270 X	3238	-0-	-32 B	-0-	110 1	3128 3	N	-0-			-0-
07	3379 X	3263	-0-	-116 B	-0-	114 1	3149 3	N	-0-			-0-
08	3410 X	3315	-0-	-95 B	-0-	115 1	3200 3	N	-0-			-0-
09	3300 X	3204	-0-	-96 B	-0-	120 1	3084 3	N	-0-			-0-
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-			N	NO RPT			-0-

LEPPARD GU		WELL #: 2		RRCID -> 221103		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797				
05	1891 N	1801	-0-	-90 B	-0-	44 1	1757 3	N	-0-			-0-
06	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	45 1	1692 3	N	-0-			-0-
07	2046 N	1743	-0-	-303 B	-0-	43 1	1700 3	N	-0-			-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	44 1	1869 3	N	-0-			-0-
09	1740 N	1645	-0-	-95 B	-0-	42 1	1603 3	N	-0-			-0-
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER GU		WELL #: 11		RRCID -> 221105		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590				
05	2959 X	2959	-0-	-0- B	-0-	101 1	2858 3	N	-0-			-0-
06	2643 X	2643	-0-	-0- B	-0-	89 1	2554 3	N	-0-			-0-
07	2956 X	2956	-0-	-0- B	-0-	103 1	2853 3	N	-0-			-0-
08	2635 X	2621	-0-	-14 B	-0-	91 1	2530 3	N	-0-			-0-
09	2550 X	2235	-0-	-315 B	-0-	84 1	2151 3	N	-0-			-0-
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-			N	NO RPT			-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221106		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928				
05	5890 X	5642	-0-	-248 B	-0-	138 1	5504 3	N	-0-			-0-
06	5580 X	5185	-0-	-395 B	-0-	135 1	5050 3	N	-0-			-0-
07	5735 X	5452	-0-	-283 B	-0-	134 1	5318 3	N	-0-			-0-
08	5673 X	5345	-0-	-328 B	-0-	124 1	5221 3	N	-0-			-0-
09	5460 X	5122	-0-	-338 B	-0-	132 1	4990 3	N	-0-			-0-
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642 B	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 221523		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740				
05	2480 X	2252	-0-	-228 B	-0-	77 1	2175 3	N	-0-			-0-
06	2400 X	2335	-0-	-65 B	-0-	79 1	2256 3	N	-0-			-0-
07	2607 X	2607	-0-	-0- B	-0-	91 1	2516 3	N	-0-			-0-
08	2562 X	2562	-0-	-0- B	-0-	89 1	2473 3	N	-0-			-0-
09	2493 X	2493	-0-	-0- B	-0-	93 1	2400 3	N	-0-			-0-
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BUES, HENRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 222985		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883				
05	1860 N	1719	-0-	-141 B	-0-	59 1	1660 3	N	-0-			-0-
06	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	55 1	1575 3	N	-0-			-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	59 1	1634 3	N	-0-			-0-
08	1705 N	1635	-0-	-70 B	-0-	57 1	1578 3	N	-0-			-0-
09	1620 N	1390	-0-	-230 B	-0-	52 1	1338 3	N	-0-			-0-
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102									
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	227338	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	13811	PERF.13330	- 15768	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	11587 X	11587	-0-	-0- B	-0-	396 1	11191 3	N	-0-	-0-			-0-
06	10802 X	10802	-0-	-0- B	-0-	366 1	10436 3	N	-0-	-0-			-0-
07	10724 X	10724	-0-	-0- B	-0-	374 1	10350 3	N	-0-	-0-			-0-
08	10581 X	10581	-0-	-0- B	-0-	367 1	10214 3	N	-0-	-0-			-0-
09	9789 X	9789	-0-	-0- B	-0-	366 1	9423 3	N	-0-	-0-			-0-
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-			N	NO RPT				-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	227348	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	13818	PERF.13320	- 16635	
05	11315 X	10251	-0-	-1064 B	-0-	251 1	10000 3	N	-0-	-0-			-0-
06	10920 X	9696	-0-	-1224 B	-0-	253 1	9443 3	N	-0-	-0-			-0-
07	11315 X	11009	-0-	-306 B	-0-	272 1	10737 3	N	-0-	-0-			-0-
08	11315 X	9172	-0-	-2143 B	-0-	212 1	8960 3	N	-0-	-0-			-0-
09	10950 X	9382	-0-	-1568 B	-0-	242 1	9140 3	N	-0-	-0-			-0-
10	11005 X	NO RPT	-0-	-11005 B	-0-			N	NO RPT				-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232512	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	13796	PERF.13388	- 14761	
05	7201 X	7201	-0-	-0- B	-0-	224 1	6977 3	N	-0-	-0-			-0-
06	6180 X	6167	-0-	-13 B	-0-	188 1	5979 3	N	-0-	-0-			-0-
07	6386 X	6209	-0-	-177 B	-0-	194 1	6015 3	N	-0-	-0-			-0-
08	7192 X	6252	-0-	-940 B	-0-	197 1	6055 3	N	-0-	-0-			-0-
09	6960 X	5318	-0-	-1642 B	-0-	180 1	5138 3	N	-0-	-0-			-0-
10	7192 X	NO RPT	-0-	-7192 B	-0-			N	NO RPT				-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232931	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	13963	PERF.13586	- 16288	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233614	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13677	PERF.13488	- 16353	
05	1891 X	1761	-0-	-130 B	-0-	536 1	1225 3	N	-0-	-0-			-0-
06	1680 X	1410	-0-	-270 B	-0-	375 1	1035 3	N	-0-	-0-			-0-
07	1767 X	1523	-0-	-244 B	-0-	381 1	1142 3	N	-0-	-0-			-0-
08	1767 X	1528	-0-	-239 B	-0-	411 1	1117 3	N	-0-	-0-			-0-
09	1710 X	1465	-0-	-245 B	-0-	427 1	1038 3	N	-0-	-0-			-0-
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-			N	NO RPT				-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	236912	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	13690	PERF.13450	- 15424	
05	7285 X	5801	-0-	-1484 B	-0-	124 1	5677 3	N	-0-	-0-			-0-
06	6507 X	6507	-0-	-0- B	-0-	148 1	6359 3	N	-0-	-0-			-0-
07	6324 X	5872	-0-	-452 B	-0-	124 1	5748 3	N	-0-	-0-			-0-
08	6324 X	5681	-0-	-643 B	-0-	113 1	5568 3	N	-0-	-0-			-0-
09	6510 X	5539	-0-	-971 B	-0-	123 1	5416 3	N	-0-	-0-			-0-
10	6727 X	NO RPT	-0-	-6727 B	-0-			N	NO RPT				-0-

OVERBY		WELL #:		2E	RRCID ->	237660	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	13734	PERF.13375	- 14981	
05	18817 X	17535	-0-	-1282 B	-0-	599 1	16936 3	N	-0-	-0-			-0-
06	18120 X	17206	-0-	-914 B	-0-	582 1	16624 3	N	-0-	-0-			-0-
07	18383 X	17678	-0-	-705 B	-0-	616 1	17062 3	N	-0-	-0-			-0-
08	18383 X	17428	-0-	-955 B	-0-	604 1	16824 3	N	-0-	-0-			-0-
09	17790 X	17478	-0-	-312 B	-0-	653 1	16825 3	N	-0-	-0-			-0-
10	17794 X	NO RPT	-0-	-17794 B	-0-			N	NO RPT				-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3SW		RRCID -> 237844		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 238768		COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335							
05	15128 X	8322	-0-	-6806 B	-0-	8322	3			N	-0-					-0-
06	13950 X	12992	-0-	-958 B	-0-	12992	3			N	-0-					-0-
07	13395 X	13395	-0-	-0- B	-0-	13395	3			N	-0-					-0-
08	13540 X	13540	-0-	-0- B	-0-	13540	3			N	-0-					-0-
09	12990 X	9225	-0-	-3765 B	-0-	9225	3			N	-0-					-0-
10	13423 X	NO RPT	-0-	-13423 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247126		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809							
05	12834 X	6459	-0-	-6375 B	-0-	158	1	6301	3	N	-0-					-0-
06	12420 X	11906	-0-	-514 B	-0-	310	1	11596	3	N	-0-					-0-
07	10783 X	10783	-0-	-0- B	-0-	266	1	10517	3	N	-0-					-0-
08	9548 X	8886	-0-	-662 B	-0-	205	1	8681	3	N	-0-					-0-
09	11910 X	8237	-0-	-3673 B	-0-	213	1	8024	3	N	-0-					-0-
10	12307 X	NO RPT	-0-	-12307 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249344		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931							
05	3162 X	829	-0-	-2333 B	-0-	20	1	809	3	N	-0-					-0-
06	3060 X	1393	-0-	-1667 B	-0-	36	1	1357	3	N	-0-					-0-
07	1705 X	1044	-0-	-661 B	-0-	26	1	1018	3	N	-0-					-0-
08	1054 X	864	-0-	-190 B	-0-	20	1	844	3	N	-0-					-0-
09	1380 X	680	-0-	-700 B	-0-	18	1	662	3	N	-0-					-0-
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 250761		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345							
05	4500 X	4500	-0-	-0- B	-0-	140	1	4360	3	N	-0-					-0-
06	4438 X	4438	-0-	-0- B	-0-	135	1	4303	3	N	-0-					-0-
07	4477 X	4477	-0-	-0- B	-0-	140	1	4337	3	N	-0-					-0-
08	4488 X	4488	-0-	-0- B	-0-	142	1	4346	3	N	-0-					-0-
09	4353 X	4353	-0-	-0- B	-0-	147	1	4206	3	N	-0-					-0-
10	62 X	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 253305		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926							
05	16306 X	15683	-0-	-623 B	-0-	384	1	15299	3	N	-0-					-0-
06	15780 X	15180	-0-	-600 B	-0-	396	1	14784	3	N	-0-					-0-
07	16275 X	15486	-0-	-789 B	-0-	382	1	15104	3	N	-0-					-0-
08	16089 X	15910	-0-	-179 B	-0-	368	1	15542	3	N	-0-					-0-
09	15570 X	15160	-0-	-410 B	-0-	391	1	14769	3	N	-0-					-0-
10	15686 X	NO RPT	-0-	-15686 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413															
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3013 N	3013	-0-	-0- B	-0-	636	1	2377	2	N	-0-			-0-
06		2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	414	1	1724	2	N	-0-			-0-
07		2697 N	2349	-0-	-348 B	-0-	509	1	1840	2	N	-0-			-0-
08		2728 N	2451	-0-	-277 B	-0-	431	1	2020	2	N	-0-			-0-
*09		2130 N	1519	-0-	-611 B	-0-	179	1	1340	2	N	-0-			-0-
*10		2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	151	1	2296	2	N	-0-			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534															
05		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	193	1	905	2	N	-0-			-0-
*09		12040 X	12040	-0-	-0- B	-0-	1412	1	10560	2	N	62	18	1	44
							68	9							
*10		11510 X	11510	-0-	-0- B	-0-	709	1	10801	2	N	-0-	44	1	-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526															
05		2968 N	2968	-0-	-0- B	-0-	627	1	2341	2	N	-0-			-0-
06		3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	685	1	2850	2	N	-0-			-0-
07		4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	908	1	3279	2	N	-0-			-0-
08		3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	692	1	3249	2	N	-0-			-0-
*09		1656 X	1656	-0-	-0- B	-0-	195	1	1461	2	N	-0-			-0-
10		1240 X	1220	-0-	-20 B	-0-	75	1	1145	2	N	-0-			-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
STOCKTON GAS UNIT 1 //CONT.// 253413															
WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	(-)									
05		2054 X	2054	-0-	-0-	B	-0-	434	1	1620	2	N	-0-		-0-
06		5975 X	5975	-0-	-0-	B	-0-	1158	1	4817	2	N	-0-		-0-
07		4417 X	4417	-0-	-0-	B	-0-	958	1	3459	2	N	-0-		-0-
08		3608 X	3608	-0-	-0-	B	-0-	634	1	2974	2	N	-0-		-0-
*09		1050 X	39	-0-	-1011	B	-0-	5	1	34	2	N	-0-		-0-
*10		2188 X	2188	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2053	2	N	-0-		-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2															
WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07		14B DENY		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

PAWNEE, S. (WILCOX)															
ENSIGN OPERATING LLC 69853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
BENHAM 253102															
WELL #: 4 RRCID -> 282730 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647															
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		111
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		111
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		111
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		111
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		111
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		111

PENA (YEGUA 4700)															
B D PRODUCTION CO., INC. 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
REMMERS, ELLIE ET AL 040190															
WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

PERDIDO CREEK (YEGUA)															
MERCY OIL AND GAS, LP 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
CASCADIA #2 560765															
WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666															
05		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-

PERSON (EDWARDS)		70778 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544							
KRUCIAK, BEN L. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055751		COMPL. DATE 06/27/1973		TOTAL DEPTH 11075 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
KRUCIAK		WELL #: 1		RRCID -> 157098		COMPL. DATE 11/02/1971		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	99
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	99
YANTA, GUSSIE		WELL #: 7		RRCID -> 196964		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
PERSON, OTHA D.		WELL #: 8		RRCID -> 216675		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		RRCID -> 180212		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757	
URBANCZYK A#1		WELL #: 1							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
WOOD ENERGY INC.		936795		RRCID -> 047846		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A	
KAINER, CHARLES G.		WELL #: 2							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETTUS (VICKSBURG 2900)		70987 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
RAY, GEO. A.		WELL #:	85	RRCID ->	044564	COMPL. DATE	07/26/1968	TOTAL DEPTH	5015 PERF. 2904 - 2914			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS (8950)		70987 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
RAY, G. A.		WELL #:	91	RRCID ->	095430	COMPL. DATE	09/13/1981	TOTAL DEPTH	15000 PERF. 8954 - 8970			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTUS, E. (A-2 WILCOX)		70988 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PRIDE ENERGY COMPANY		677050										
RAY, GEORGE		WELL #:	5	RRCID ->	144763	COMPL. DATE	03/23/1993	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8134 - 8142			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, E. (LULING)		70988 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PRIDE ENERGY COMPANY		677050										
RAY, GEORGE		WELL #:	2-C	RRCID ->	141620	COMPL. DATE	05/06/1992	TOTAL DEPTH	8237 PERF. 7598 - 7612			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE		70988 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		677050										
		WELL #:	3	RRCID ->	142398	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	7801 PERF. 7632 - 7644			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

PETTUS, E. (MACKHANK)		70988 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PRIDE ENERGY COMPANY		677050										
RAY, GEORGE		WELL #:	2-T	RRCID ->	141137	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	8237 PERF. 7890 - 7894			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, E. (MACKHANK) //CONT.// 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					42
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					42
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					42
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					42
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					42
*10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					42

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

PETTUS, E. (THIRD LULING) 70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650) 70996 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MCKINNEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 164068 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 7903

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
 GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 THIRD COAST ENERGY, INC. 858279
 RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (5050 FRIO)		71211 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
GULF COAST OPER. & ENG., INC.		337925										
SHAY		WELL #:		RRCID -> 129633		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008												

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A)		71215 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
SHAY 'B'		WELL #:		RRCID -> 280116		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2746 - 2755				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)		71237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
PROPERTY PRODUCING CO.		681462										
HARTT, JAMES		WELL #:		RRCID -> 061605		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA)		71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
PICKERING AND ROOS		WELL #:		RRCID -> 167091		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOS		71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
		288391										
		WELL #:		RRCID -> 239395		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (4700)		71801 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
HENNDERSON		WELL #:	13	RRCID ->	175905	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	4677 - 4680
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLACEDO (5200)		71801 253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SHELTON/HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	247720	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5172 - 5188
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-		-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		Y	-0-		-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	190	-0-	190	190	190 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	349	-0-	349	539	349 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	285	-0-	285	824	285 2		Y	-0-		-0-

PLACEDO (5300 SINTON)		71801 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
VANDENBERGE & HILL		WELL #:	10	RRCID ->	145173	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5280 - 5283
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLACEDO (5720)		71801 598		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
BUHLER		WELL #:	33	RRCID ->	154573	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	5712 - 5715
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLACEDO (5770)		71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
PLACEDO RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	253238	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5770 - 5774
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAKE PLACEDO SWD		71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
		003599									
		WELL #:	1	RRCID ->	262418	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5394 - 5440
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLACEDO (5880) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP PLACEDO RANCH				71801 713 003599	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
				WELL #: 5	RRCID -> 262399	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5979	- 5984		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PLACEDO (5900, W.) FROSTWOOD ENERGY, LLC WHELLESS, J. W.				71801 782 288391	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
				WELL #: 9	RRCID -> 169737	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH 6215	PERF. 5953	- 5957		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLACEDO (6050) FROSTWOOD ENERGY, LLC SHELTON, NANCY				71801 828 288391	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
				WELL #: 2	RRCID -> 176044	COMPL. DATE 08/27/1999	TOTAL DEPTH 6209	PERF. 5953	- 5964		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PLACEDO (6100 FRIO) FROSTWOOD ENERGY, LLC ROOS				71801 874 288391	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
				WELL #: 49	RRCID -> 119996	COMPL. DATE 12/26/1985	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5578	- 5683		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLACEDO (6400) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP PLACEDO RANCH				71801 927 003599	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
				WELL #: 1	RRCID -> 248810	COMPL. DATE 04/12/2009	TOTAL DEPTH 7384	PERF. 6308	- 6316		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PLACEDO (6700)		71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC TPR SCHOVAJASA "A"		288391		WELL #: 1		RRCID -> 210505		COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST		71802 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERG & HILL		003599		WELL #: 34		RRCID -> 205532		COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337				
05	93 #	85	-0-	-8 B	-9	85 2		Y	-0-			-0-
06	90 #	49	-0-	-41 B	-50	49 2		Y	-0-			-0-
07	93 #	41	-0-	-52 B	-102	41 2		Y	-0-			-0-
08	93 #	34	-0-	-59 B	-161	34 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-161								
09	90 #	43	-0-	-47 B	-208	43 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	59	-0-	59 B	-149	59 2		Y	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (3525)		71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERG & HILL		003599		WELL #: 6		RRCID -> 106152		COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (4000)		71802 266		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERG & HILL		003599		WELL #: 20		RRCID -> 134425		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANDENBERG & HILL		71802 11		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
		WELL #: 11		RRCID -> 149145		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, EAST (4700)				71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
VANDENBERGE & HILL SWD				WELL #:	30R	RRCID ->	265345	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4690 - 5010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
05		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391										
SCHOVAJSA, E. H.				WELL #:	13	RRCID ->	156621	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	4474 - 4478	
05		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

PLACEDO, EAST (5200)				71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
VANDENBERG & HILL				WELL #:	16	RRCID ->	095769	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	5196 - 5202	
05		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	B -0-		N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	B -0-		N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	B -0-		N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	B -0-		N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	B -0-		N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	B -0-		N	NO RPT			-0-			

VANDENBERG & HILL				WELL #:	29	RRCID ->	192156	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	5183 - 5199	
05		2017 N	2017 -0-	-0-	B -0-	1408	2	609	9	Y	554	567	1	45
06		1932 N	1932 -0-	-0-	B -0-	1360	2	572	9	Y	520	506	1	59
07		1493 N	1493 -0-	-0-	B -0-	881	2	612	9	Y	556	578	1	37
08		DLQ G-10	1079 -0-	-0-	B 1079	569	2	510	9	Y	464	394	1	107
*09		DLQ G-10	725 -0-	-0-	B 725	1804	2	557	9	Y	506	550	1	63
10		DLQ G-10	585 -0-	-0-	B 585	2389	2	460	9	Y	418	406	1	75

AURORA RESOURCES CORPORATION				036931										
BRANDL				WELL #:	1	RRCID ->	163014	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	5185 - 5190	
05		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-

IWR OPERATING, LLC				427252										
NANCE				WELL #:	9	RRCID ->	166158	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5194 - 5200	
05		0 #	NO RPT -0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT -0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT -0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT -0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT -0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT -0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (5500 A) 71802 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERG & HILL WELL #: 36 RRCID -> 281946 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5448 - 5455

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-	-0-	
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLACEDO, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERG & HILL WELL #: 37 RRCID -> 211328 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838

05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	Y	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	43	-0-	43	77	43 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	59	-0-	59	136	59 2	Y	-0-	-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, EAST (5960)			//CONT.//		71802 665	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
STEWARDSHIP RESOURCES BRANDL					819614									
			WELL #:	1	RRCID ->	281664	COMPL. DATE	11/03/2016	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5998 - 6002		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLACEDO, EAST (6000, STRAY)					71802 722	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SHELTON, BEN -A-					003599									
			WELL #:	1	RRCID ->	188445	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6113 - 6119		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLACEDO, EAST (6200 SAND)					71802 836	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SHELTON HEIRS					003599									
			WELL #:	3	RRCID ->	217369	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6204 - 6209		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLACEDO, W. (5420)					71809 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC ROOS					288391									
			WELL #:	33	RRCID ->	115590	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	5190 - 5194		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)					72029 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE				
ALLTEX OPERATING COMPANY ERP, W. E.					015056									
			WELL #:	1	RRCID ->	043178	COMPL. DATE	02/25/1967	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	N/A		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ERP, W. E.					WELL #:	5	RRCID ->	043611	COMPL. DATE	11/17/1967	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	N/A
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)		//CONT.//		72029 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
ALLTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		015056							
ERP, W. E.		WELL #:		4	RRCID ->	059029	COMPL. DATE	07/03/1974	TOTAL DEPTH	7148	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLUMMER-WILCOX (8500)				72029 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
BORROUM "B"		WELL #:		1	RRCID ->	105767	COMPL. DATE	03/24/1983	TOTAL DEPTH	8672	PERF. 8400 - 8422
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POEHLER (COOK MT.)				72079 046	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.				604295							
CHAPMAN BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	257145	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5260 - 5266
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

POEHLER (COOK MT 5130)				72079 052	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.				604295							
POEHLER		WELL #:		3	RRCID ->	168386	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	5338	PERF. 5104 - 5108
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		33
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-		33
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		33
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2	N	-0-		33
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2	N	-0-		33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

POEHLER (MASSIVE 8250)				72079 260	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.				604295							
CHAPMAN, M. (SUN)		WELL #:		1	RRCID ->	140424	COMPL. DATE	01/04/1992	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 8205 - 8211
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)			72079 520		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
NELSON, JAMES L.			604295									
URBAN-FOERSTER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 089214			COMPL. DATE 08/02/1980			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2			N	-0-	46
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-	46
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-	46
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2			N	-0-	46
*09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-	46
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46

POEHLER (YEGUA -B-)			72079 780		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
NELSON, JAMES L.			604295									
CHAPMAN, M.M. ET UX			WELL #: 1		RRCID -> 155084			COMPL. DATE 07/21/1995			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	187
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	187
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	187
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	187
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	187

POEHLER (YEGUA 4700)			72079 884		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
NELSON, JAMES L.			604295									
CHAPMAN BROTHERS			WELL #: 1		RRCID -> 214134			COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

POESTA CREEK (2750)			72094 696		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE	
SIDELINE ENERGY INC.			779921									
LEHMAN & RICHARDS			WELL #: 1		RRCID -> 127769			COMPL. DATE 04/03/1988			TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT	-0-

PORTER PREMIUM EXPLORATION COMPANY			72462 001		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES	
WILLBERN			676051									
WILLBERN			WELL #: 1		RRCID -> 112738			COMPL. DATE 07/19/1984			TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865	
05	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	1854 2			N	-0-	-0-
06	2370	N	1996	-0-	-374	-0-	1996 2			N	-0-	-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2			N	-0-	-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2			N	-0-	-0-
*09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2			N	-0-	-0-
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			42
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			42
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-			42
08	1023 N	843	-0-	-180	-0-	843 2		N	-0-			42
09	960 N	685	-0-	-275	-0-	685 2		N	-0-			42
10	1178 N	893	-0-	-285	-0-	893 2		N	-0-			42

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 BEP OPERATING, LLC 066718
 POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDERHORN (2-A) 72781 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 BEP OPERATING, LLC 066718
 AUSTIN, P. R. WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 BEP OPERATING, LLC 066718
 STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDERHORN (5200 SAND) 72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 BEP OPERATING, LLC 066718
 STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDERHORN, SOUTH (3900) 72785 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TORRENT OIL LLC 862645
 DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 282171 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 3920 - 3930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3664	4164	-0-	500	3568	4164	5	N	-0-			-0-
*01	3664	4104	-0-	440	4008	4104	5	N	-0-			-0-
*02	3664	3590	-0-	-74	3934	3590	5	N	-0-			-0-
*03	3100	3693	-0-	593	4527	3693	5	N	-0-			-0-
*04	3000	3173	-0-	173	4700	3173	5	N	-0-			-0-
*05	3100	3507	-0-	407	5107	3507	5	N	-0-			-0-
*06	3000	2884	-0-	-116	4991	2884	5	N	-0-			-0-
*07	3100	2513	-0-	-587	4404	2513	5	N	-0-			-0-
*08	3100 N	2962	-0-	-138	4266	2962	5	N	-0-			-0-
*09	3000 N	2778	-0-	-222	4044	2778	5	N	-0-			-0-
*10	3100 N	2409	-0-	-691	3353	2409	5	N	-0-			-0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C) 72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 BEP OPERATING, LLC 066718
 POWDERHORN CO. WELL #: 12 RRCID -> 045235 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
 PITTMAN WELL #: 2 RRCID -> 244421 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLIAD HOLDINGS, LLC 314035
 LOEST WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
 JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723													
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576													
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE)			73147 260		ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: VICTORIA						
JAD OIL, INC.			429555											
HELWEG, ALVIN			WELL #:	1	RRCID ->	140331	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	2464 - 2474		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (1560)			73147 450		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723											
BASS, M. F.			WELL #:	1	RRCID ->	069561	COMPL. DATE	04/07/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	2610 - 2630		

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRATA OPERATING, INC.			825445											
EKSTRUM			WELL #:	1	RRCID ->	285565	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL DEPTH	5209	PERF.	1431 - 1434		

05		7750	-0-	-0-	-7750	22449				N	-0-			-0-
06		7500	-0-	-0-	-7500	14949				N	-0-			-0-
07		7750	-0-	-0-	-7750	7199				N	-0-			-0-
08		7199	-0-	-0-	-7199	-0-				N	-0-			-0-
09		4710 #	-0-	-0-	-4710	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (2450)			73147 485		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723											
BASS, M. F.			WELL #:	3	RRCID ->	069563	COMPL. DATE	11/15/1976	TOTAL DEPTH	4749	PERF.	2450 - 2452		

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4210)			73147 750		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
STRATA OPERATING, INC.			825445											
DIETZEL			WELL #:	1	RRCID ->	284287	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	5194	PERF.	4056 - 4062		

05		9145 #	7148	-0-	-1997	-0-	7148	2		N	-0-			-0-
06		9030 #	6390	-0-	-2640	-0-	6390	2		N	-0-			-0-
07		9331 #	6053	-0-	-3278	-0-	6053	2		N	-0-			-0-
08		8897 #	5439	-0-	-3458	-0-	5439	2		N	-0-			-0-
09		7410 #	4830	-0-	-2580	-0-	4830	2		N	-0-			-0-
10		7161 #	NO RPT	-0-	-7161	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
PRIDHAM LAKE (4500) 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA													
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929													
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 056363 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885													
SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500													
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA													
PETRODOME OPERATING, LLC 660286													
DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4425 - 4680													
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA													
PROPERTY PRODUCING CO. 681462													
HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TMR EXPLORATION, INC. 834097													
TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805													
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	21	1	298	2	N	-0-		-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	N	-0-		-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	21	1	285	2	N	-0-		-0-
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	21	1	235	2	N	-0-		-0-
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	16	1	223	2	N	-0-		-0-
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	16	1	242	2	N	-0-		-0-
TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832													
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	N	-0-		-0-
06	480 N	432	-0-	-48	-0-	29	1	403	2	N	-0-		-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	25	1	343	2	N	-0-		-0-
08	434 N	267	-0-	-167	-0-	22	1	245	2	N	-0-		-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-		-0-
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	20	1	301	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) //CONT.// 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	N	-0-				-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	N	-0-				-0-
07		496 N	90	-0-	-406	-0-	6	1	84	2	N	-0-				-0-
08		372 N	91	-0-	-281	-0-	7	1	84	2	N	-0-				-0-
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	-0-				-0-
*10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610) 73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

05		3618 N	3618	-0-	-0-	B	-0-	236	1	3382	2	N	-0-			-0-
06		3927 N	3927	-0-	-0-	B	-0-	259	1	3668	2	N	-0-			-0-
07		4437 N	4437	-0-	-0-	B	-0-	298	1	4139	2	N	-0-			-0-
08		3627 N	3478	-0-	-149	B	-0-	287	1	3191	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		3930 N	3557	-0-	-373	B	-0-	231	1	3326	2	N	-0-			-0-
10		4433 N	3304	-0-	-1129	B	-0-	208	1	3096	2	N	-0-			-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 284258 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 2570 - 2573

05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750) 73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
 NEUHAUS, F.W. WELL #: 7 RRCID -> 283917 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 5902

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
 BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
 TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 001 RRCID -> 282201 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1916 - 1928

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260) 73293 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 WEST WELL #: 1 RRCID -> 173015 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	79	1	1135	2	N	-0-				-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	75	1	1066	2	N	-0-				-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	80	1	1105	2	N	-0-				-0-
08	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	98	1	1095	2	N	-0-				-0-
09	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	73	1	1051	2	N	-0-				-0-
10	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	70	1	1048	2	N	-0-				-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 NEUHAUS, F.W. WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660) 73293 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 HANCOCK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158267 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (MIOCENE)			73293 200 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.			834097												
STEINMAN, ALFRED			WELL #: 2			RRCID -> 284755			COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)			73293 210 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.			834097												
STEINMAN, ALFRED			WELL #: 3			RRCID -> 179363			COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAYLOR-MILLER			73293 230 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
			834097												
			WELL #: 1			RRCID -> 283323			COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-				-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	N	-0-				-0-
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)			73293 230 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.			834097												
BENNER, WILLIAM			WELL #: 1			RRCID -> 151107			COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)			73293 241 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336												
7Y			WELL #: 1			RRCID -> 272722			COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		//CONT.//		73293 241	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
NEUHAUS, E. T.				WELL #: 7	RRCID -> 101815	COMPL. DATE 09/24/1985	TOTAL DEPTH 14052	PERF. 8373	- 8377			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	28 1 3 9	398 2	Y	3	4 1		1
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9	407 2	Y	2	2 1		1
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	20 1 3 9	283 2	Y	3	2 1		2
08	434 N	270	-0-	-164	-0-	22 1 2 9	246 2	Y	2	2 1		2
09	450 N	312	-0-	-138	-0-	20 1 1 9	291 2	Y	1	2 1		1
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	20 1 3 9	299 2	Y	3	4 1		-0-

NEUHAUS-SANDRA				WELL #: 2	RRCID -> 283499	COMPL. DATE 03/27/2017	TOTAL DEPTH 9815	PERF. 8378	- 8392			
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28 1	403 2	N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	24 1	334 2	N	-0-			-0-
07	310 N	231	-0-	-79	-0-	16 1	215 2	N	-0-			-0-
08	310 N	155	-0-	-155	-0-	12 1 11 9	132 2	N	10			10
09	300 N	127	-0-	-173	-0-	8 1	119 2	N	-0-			10
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	12 1 6 9	182 2	N	5			15

PROVIDENT CITY (WILCOX B)				73293 248	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
BENNER, WM.				WELL #: 4	RRCID -> 192568	COMPL. DATE 11/16/2002	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8940	- 8944			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)				73293 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
NEUHAUS, E.T.				WELL #: 2	RRCID -> 221330	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 13300	PERF. 12285	- 13140			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	11532 X	9807	-0-	-1725	-0-	1051 1	8670 2	N	78 185 1	165
06	10830 X	9025	-0-	-1805	-0-	86 9	7962 2	N	62	227
07	10912 X	9255	-0-	-1657	-0-	995 1	8121 2	N	88	315
08	10695 X	8083	-0-	-2612	-0-	1037 1	7070 2	N	27	342
09	10350 X	7128	-0-	-3222	-0-	97 9	6041 2	N	108 190 1	260
10	9796 X	6286	-0-	-3510	-0-	983 1	5213 2	N	115	375
						30 9				
						968 1				
						119 9				
						946 1				
						127 9				

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

M O	SWR	RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

M O	ALLOW CODE	PROD GAS	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	180 1	3359 2	N	-0-	9	
06	2760 X	2631	-0-	-129	-0-	209 1	2422 2	N	-0-	9	
07	84145 X	84145	-0-	-0-	-0-	1092 1	83053 2	N	-0-	9	
08	93531 X	93531	-0-	-0-	-0-	802 1	92729 2	N	-0-	9	
09	79457 X	79457	-0-	-0-	-0-	3711 1	75746 2	N	-0-	9	
*10	116959 X	116959	-0-	-0-	-0-	2087 1	114872 2	N	-0-	9	

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	950	-0-	-11	-0-	62 1	885 2	Y	3 4 1	1
06	990 N	962	-0-	-28	-0-	3 9	897 2	Y	2 2 1	1
07	1023 N	881	-0-	-142	-0-	63 1	819 2	Y	3 2 1	2
08	961 N	948	-0-	-13	-0-	59 1	868 2	Y	2 2 1	2
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	78 1	933 2	Y	1 2 1	1
*10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	65 1	873 2	Y	3 4 1	-0-
						1 9				
						58 1				
						3 9				

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684

M O	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) //CONT.// 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1519 N	1277	-0-	-242	-0-	83 2	1192 2	Y	2	3 1	1
06	1530 N	1316	-0-	-214	-0-	87 2	1227 2	Y	2	2 1	1
07	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	109 3	1518 2	Y	3	2 1	2
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	111 19	1229 2	Y	17	9 1	10
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	90 3	1300 2	Y	3	7 1	6
10	1643 N	1514	-0-	-129	-0-	95 1	1419 2	Y	-0-		6

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-		180
06	630 N	515	-0-	-115	-0-	515 2		N	-0-		180
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-		180
08	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1462 2		N	-0-		180
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		180
10	713 N	19	-0-	-694	-0-	19 2		N	-0-		180

TMR EXPLORATION, INC. 834097
 NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	29 3	413 2	Y	3	4 1	1
06	330 N	262	-0-	-68	-0-	17 2	243 2	Y	2	2 1	1
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	24 3	332 2	Y	3	2 1	2
08	434 N	301	-0-	-133	-0-	25 2	274 2	Y	2	2 1	2
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21 1	303 2	Y	1	2 1	1
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	21 3	308 2	Y	3	4 1	-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

05	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	483 131	6917 2	Y	119	154 1	33
06	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	448 101	6345 2	Y	92	76 1	49
07	7409 X	7355	-0-	-54	-0-	487 114	6754 2	Y	104	77 1	76
08	7533 X	6175	-0-	-1358	-0-	504 73	5598 2	Y	66	69 1	73
09	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	491 77	7072 2	Y	70	79 1	64
*10	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	531 143	7928 2	Y	130	176 1	18

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097													
PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	661 1	9470 2	Y	137	176 1		34
							151 9						
06		10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	675 1	9558 2	Y	114	91 1		57
							125 9						
07		10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	712 1	9895 2	Y	120	91 1		86
							132 9						
08		10230 X	8482	-0-	-1748	-0-	691 1	7684 2	Y	97	91 1		92
							107 9						
09		9900 X	9685	-0-	-215	-0-	624 1	8987 2	Y	67	90 1		69
							74 9						
10		10230 X	3959	-0-	-6271	-0-	241 1	3590 2	Y	116	168 1		17
							128 9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
B D PRODUCTION CO., INC. 040190													
TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636													
05		2108 X	1232	-0-	-876	-0-	598 1	634 2	N	-0-			131
06		2040 X	1227	-0-	-813	-0-	624 1	602 2	N	1			132
							1 9						
07		2108 X	1981	-0-	-127	-0-	676 1	1305 2	N	-0-			132
08		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	624 1	1003 2	N	-0-			132
09		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	754 1	941 2	N	-0-			132
*10		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	702 1	1806 2	N	28			160
							31 9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TMR EXPLORATION, INC. 834097													
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992													
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-	2 1		4
06		540 N	30	-0-	-510	-0-	2 1	27 2	Y	1	1 1		4
							1 9						
07		62 N	31	-0-	-31	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			4
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			4
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			4
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			4

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020													
05		279 N	277	-0-	-2	-0-	18 1	259 2	Y	-0-			-0-
06		270 N	264	-0-	-6	-0-	17 1	247 2	Y	-0-			-0-
07		279 N	253	-0-	-26	-0-	17 1	236 2	Y	-0-			-0-
08		279 N	199	-0-	-80	-0-	16 1	183 2	Y	-0-			-0-
09		270 N	260	-0-	-10	-0-	17 1	243 2	Y	-0-			-0-
*10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	18 1	267 2	Y	-0-			-0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990													
05		2914 X	2697	-0-	-217	-0-	175 1	2504 2	Y	16	20 1		4
							18 9						
06		2820 X	2553	-0-	-267	-0-	167 1	2374 2	Y	11	9 1		6
							12 9						
07		2914 X	2392	-0-	-522	-0-	160 1	2219 2	Y	12	9 1		9
							13 9						
08		2697 X	2269	-0-	-428	-0-	187 1	2074 2	Y	7	8 1		8
							8 9						
09		2610 X	2473	-0-	-137	-0-	160 1	2306 2	Y	6	8 1		6
							7 9						
*10		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	173 1	2577 2	Y	12	16 1		2
							13 9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)		73293 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
NEUHAUS-SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 188882		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		38 N	38	-0-	-0-	2 1	36 2	N	-0-		50
06		37 N	37	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-		50
07		31 N	31	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-		50
08		31 N	21	-0-	-10	2 1	19 2	N	-0-		50
09		30 N	28	-0-	-2	2 1	26 2	N	-0-		50
10		31 N	27	-0-	-4	2 1	25 2	N	-0-		50
PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)		73293 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BABER		WELL #: 1		RRCID -> 135076		COMPL. DATE 05/07/1990		TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010			
05	7488	R	7488	-0-	-0-	381 1	7107 2	N	-0-		130
06	7262	R	7262	-0-	-0-	577 1	6685 2	N	-0-		130
07	7316	#	7285	-0-	-31	95 1	7190 2	N	-0-		130
08	7502	#	6542	-0-	-960	56 1	6486 2	N	-0-		130
09	7260	#	7143	-0-	-117	334 1	6809 2	N	-0-		130
10	7502	#	7301	-0-	-201	130 1	7171 2	N	-0-		130
PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)		73293 511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671									
HANCOCK "H"		WELL #: 2		RRCID -> 257223		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CRD OPERATING, LLC		186953									
REXER-TUSA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266314		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)		73293 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220696		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786			
05	1395	N	1352	-0-	-43	354 1	998 2	N	-0-		-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	347 1	954 2	N	-0-		-0-
07	1395	N	778	-0-	-617	199 1	579 2	N	-0-		-0-
08	1364	N	454	-0-	-910	99 1	355 2	N	-0-		-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	275 1	1103 2	N	-0-		-0-
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	256 1	1102 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)				73293 520		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CRD OPERATING, LLC				186953													
REXER				WELL #:	1	RRCID ->	259252	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11680 - 12526					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HARTT G.U. 1				WELL #:	1	RRCID ->	192163	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12110 - 12113					
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY G.U.				WELL #:	15	RRCID ->	256520	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11802 - 12115					
05	2635	X	2160	-0-	-475	-0-	565	1	1595	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	2010	-0-	-360	-0-	536	1	1474	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1915	-0-	-534	-0-	490	1	1425	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1781	-0-	-389	-0-	387	1	1394	2	N	-0-					-0-
09	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	420	1	1685	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1751	-0-	-419	-0-	330	1	1421	2	N	-0-					-0-

NEUHAUS, E.T.				WELL #:	2	RRCID ->	286523	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11927 - 12228					
05	40176	X	9612	-0-	-30564	-0-	700	1	8842	2	N	64					177
06	38880	X	7575	-0-	-31305	-0-	600	1	6944	2	N	28					205
07	18445	X	6723	-0-	-11722	-0-	930	1	5771	2	N	20	175	1			50
08	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	200	1	16275	2	N	78					128
09	25220	X	25220	-0-	-0-	-0-	200	1	24856	2	N	149					277
*10	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	250	1	18899	2	N	103	177	1			203
							113	9									

TMR EXPLORATION, INC.				834097													
TUSA, T. S. JR.				WELL #:	1	RRCID ->	170003	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11511 - 11521					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
XTO ENERGY INC. 945936												
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3441 X	2680	-0-	-761	-0-	149 1	2531 2	N	-0-			18
06	3330 X	2591	-0-	-739	-0-	154 1	2437 2	N	-0-			18
07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	156 1	2869 2	N	-0-			18
08	2883 X	2445	-0-	-438	-0-	125 1	2320 2	N	-0-			18
09	2700 X	2695	-0-	-5	-0-	155 1	2540 2	N	-0-			18
10	3038 X	2946	-0-	-92	-0-	176 1	2738 2	N	29			47
						32 9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	10850 X	10390	-0-	-460	-0-	528 1	9862 2	N	-0-			89
06	10260 X	10002	-0-	-258	-0-	794 1	9205 2	N	3			92
						3 9						
07	10416 X	9558	-0-	-858	-0-	124 1	9434 2	N	-0-			92
08	10385 X	8500	-0-	-1885	-0-	73 1	8427 2	N	-0-			92
09	10050 X	9268	-0-	-782	-0-	433 1	8835 2	N	-0-			92
10	10385 X	9517	-0-	-868	-0-	170 1	9347 2	N	-0-			92

XTO ENERGY INC. 945936												
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
TMR EXPLORATION, INC. 834097												
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500)		73293 526		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671		WELL #: 1		RRCID -> 088467		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 17000		PERF.12471 - 12509	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		0 N	31	-0-	31 B	-48	2 1	29 2	N	-0-		-0-	
06		90 N	8	-0-	-82 B	-48	1 1	7 2	N	-0-		-0-	
07		0 N	9	-0-	9 B	-39	1 1	8 2	N	-0-		-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-39			N	-0-		-0-	
09		988 N	1027	-0-	39 B	-0-	85 1	942 2	N	-0-		-0-	
10		9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

HANCOCK ESTATE "B"		73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
WELL #: 2		RRCID -> 163129		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 15697		PERF.12752 - 12762					
05		2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	178 1	1875 2	N	-0-		-0-	
06		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	178 1	1757 2	N	-0-		-0-	
07		2263 N	2232	-0-	-31 B	-0-	192 1	2040 2	N	-0-		-0-	
08		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	192 1	1997 2	N	-0-		-0-	
09		2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	167 1	1846 2	N	-0-		-0-	
10		2232 N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)		73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
WELL #: 2		RRCID -> 181921		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12652 - 13140					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HARTT G. U. 1		73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
WELL #: 1		RRCID -> 192162		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13410 - 13494			
05		20863 X	17937	-0-	-2926	-0-	17891 2	46 9	Y	42	165 1	129	
06		20190 X	15681	-0-	-4509	-0-	15666 2	15 9	Y	14		143	
07		20863 X	14697	-0-	-6166	-0-	14680 2	17 9	Y	15		158	
08		21793 X	11924	-0-	-9869	-0-	11905 2	19 9	Y	17		175	
09		20040 X	13160	-0-	-6880	-0-	13124 2	36 9	Y	33		208	
10		17949 X	12196	-0-	-5753	-0-	3 1	12163 2	Y	27	178 1	57	

NORTH PROVIDENT CITY G.U.		73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
WELL #: 2		RRCID -> 255266		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 14312		PERF.13212 - 13242					
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	9 1	174 2	N	-0-		2	
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	14 1	165 2	N	-0-		2	
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	2 1	184 2	N	-0-		2	
08		186 N	169	-0-	-17	-0-	1 1	168 2	N	-0-		2	
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	8 1	171 2	N	-0-		2	
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	3 1	183 2	N	-0-		2	

PROVIDENT MINERALS GU		73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
WELL #: 2		RRCID -> 280478		COMPL. DATE 06/23/2016		TOTAL DEPTH 13647		PERF.13140 - 13190					
05		1860 N	1459	-0-	-401	-0-	158 1	1301 2	N	-0-		-0-	
06		1620 N	1574	-0-	-46	-0-	175 1	1399 2	N	-0-		-0-	
07		1612 N	1522	-0-	-90	-0-	172 1	1350 2	N	-0-		-0-	
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	226 1	1623 2	N	-0-		-0-	
09		1560 N	1466	-0-	-94	-0-	202 1	1264 2	N	-0-		-0-	
*10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	263 1	1447 2	N	-0-		-0-	

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700)		73293 530			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	163829	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	13647	PERF.	13402	-	13486	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800)		73293 533			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
L. KASKIE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	183121	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	13531	-	13578	
05	4185 X	3946	-0-	-239	-0-	201	1	3745	2	N	-0-			70
06	3870 X	3637	-0-	-233	-0-	289	1	3348	2	N	-0-			70
07	3906 X	3537	-0-	-369	-0-	46	1	3491	2	N	-0-			70
08	3937 X	3089	-0-	-848	-0-	26	1	3063	2	N	-0-			70
09	3810 X	2626	-0-	-1184	-0-	123	1	2503	2	N	-0-			70
10	3937 X	2410	-0-	-1527	-0-	43	1	2367	2	N	-0-			70

L. KASKIE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	190667	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	12868	-	13638	
05	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	314	1	5855	2	N	-0-			69
06	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	485	1	5622	2	N	-0-			69
07	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	82	1	6235	2	N	-0-			69
08	5921 X	5669	-0-	-252	-0-	49	1	5620	2	N	-0-			69
09	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	318	1	6496	2	N	-0-			69
*10	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	110	1	6042	2	N	-0-			69

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000)		73293 540			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		945936												
HANCOCK, ET AL G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	156186	COMPL. DATE	09/05/1995	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	13690	-	13740	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK GU #1		WELL #:	7	RRCID ->	221079	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	13830	-	13846	
05	11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	650	1	11050	2	N	-0-			1
06	11130 X	9599	-0-	-1531	-0-	572	1	9027	2	N	-0-			1
07	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	683	1	12606	2	N	-0-			1
08	12121 X	10805	-0-	-1316	-0-	553	1	10252	2	N	-0-			1
09	11730 X	11185	-0-	-545	-0-	644	1	10541	2	N	-0-			1
10	12121 X	9766	-0-	-2355	-0-	589	1	9176	2	N	-0-	1		2

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)		73293 545			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		945936												
HANCOCK, EVA RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	186323	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14855	-	14916	
05	12710 X	12024	-0-	-686	-0-	668	1	11356	2	N	-0-			-0-
06	12300 X	11240	-0-	-1060	-0-	670	1	10570	2	N	-0-			-0-
07	12710 X	10089	-0-	-2621	-0-	519	1	9570	2	N	-0-			-0-
08	12710 X	8771	-0-	-3939	-0-	449	1	8322	2	N	-0-			-0-
09	11640 X	10393	-0-	-1247	-0-	599	1	9794	2	N	-0-			-0-
10	12028 X	10898	-0-	-1130	-0-	658	1	10240	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)//CONT.//												73293 545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC. //CONT.//												945936									
HANCOCK, EVA RUTH												WELL #:	2	RRCID ->	187540	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14901 - 14975
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								

05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-								
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-								
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300)												73293 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.												945936									
HANCOCK, JOHN W. SR.												WELL #:	1	RRCID ->	182556	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	16325 - 13350
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	51	1	860	2	N	-0-	-0-								
06		1020 N	834	-0-	-186	-0-	50	1	784	2	N	-0-	-0-								
07		899 N	689	-0-	-210	-0-	35	1	654	2	N	-0-	-0-								
08		899 N	828	-0-	-71	-0-	42	1	786	2	N	-0-	-0-								
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	52	1	851	2	N	-0-	-0-								
*10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	840	2	N	-0-	-0-								

PROVIDENT CITY (YEGUA)												73293 560	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
CIMARRON ENGINEERING, LLC												153471									
HOBBS, B. J.												WELL #:	6	RRCID ->	250628	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5629 - 5631
05		1147 N	1044	-0-	-103	-0-	1044	2			N	-0-	-0-								
06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-	-0-								
07		1116 N	247	-0-	-869	-0-	247	2			N	-0-	-0-								
08		1054 N	914	-0-	-140	-0-	914	2			N	-0-	-0-								
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-	-0-								
*10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-	-0-								

PROVIDENT CITY (YEGUA L)												73293 584	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.												834097									
TRAYLOR, A.V.												WELL #:	9	RRCID ->	139511	COMPL. DATE	07/08/1991	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	5496 - 5514
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	Y	-0-	-0-								
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	Y	-0-	-0-								
07		310 N	262	-0-	-48	-0-	18	1	244	2	Y	-0-	-0-								
08		372 N	312	-0-	-60	-0-	26	1	286	2	Y	-0-	-0-								
09		360 N	340	-0-	-20	-0-	22	1	318	2	Y	-0-	-0-								
*10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-	-0-								

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)												73293 586	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.												834097									
NEUHAUS, F. W.												WELL #:	3	RRCID ->	137493	COMPL. DATE	11/19/1990	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	5628 - 5635
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

05	4681	N	4178	-0-	-503	B	-0-	269	1	3865	2	N	40	176	1		15
								44	9								
06	4200	N	3703	-0-	-497	B	-0-	241	1	3418	2	N	40				55
								44	9								
07	7750	N	8534	-0-	784	B	784	567	1	7858	2	N	99				154
								109	9								
08	6962	N	6178	-0-	-784	B	-0-	507	1	5635	2	N	33	168	1		19
								36	9								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-		-0-										
09	6651	N	6651	-0-	-0-	B	-0-	428	1	6156	2	N	61				80
								67	9								
10	4774		6795	-0-	2021	B	2021	422	1	6297	2	N	69				149
								76	9								

NEUHAUS, F.W.. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177

05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-		-0-										
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1) 73293 719 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5369 - 5374

05	837	N	640	-0-	-197		-0-	42	1	598	2	N	-0-				158
06	810	N	498	-0-	-312		-0-	33	1	464	2	N	1	142	1		17
								1	9								
07	775	N	535	-0-	-240		-0-	36	1	499	2	N	-0-				17
08	651	N	446	-0-	-205		-0-	37	1	409	2	N	-0-				17
09	510	N	445	-0-	-65		-0-	29	1	416	2	N	-0-				17
10	527	N	376	-0-	-151		-0-	24	1	352	2	N	-0-				17

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400) 73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, J. WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (YEGUA 5700) 73293 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			13
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			13
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			13
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (2150) 73293 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 178245 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WK. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	992 N	280	-0-	-712	-0-	14 1	266 2	N	-0-			9
06	810 N	89	-0-	-721	-0-	7 1	82 2	N	-0-			9
07	744 N	191	-0-	-553	-0-	2 1	189 2	N	-0-			9
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	3 1	290 2	N	-0-			9
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	193 2	N	-0-			9
*10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	8 1	468 2	N	-0-			9

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14818 X	14210	-0-	-608	-0-	723 1	13487 2	N	-0-			18
06	13890 X	13783	-0-	-107	-0-	1095 1	12688 2	N	-0-			18
07	14136 X	14072	-0-	-64	-0-	183 1	13889 2	N	-0-			18
08	14198 X	12253	-0-	-1945	-0-	105 1	12148 2	N	-0-			18
09	13770 X	13528	-0-	-242	-0-	632 1	12896 2	N	-0-			18
10	14229 X	13555	-0-	-674	-0-	242 1	13313 2	N	-0-			18

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) // CONT. // 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY // CONT. // 386310														
E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14539 X	12744	-0-	-1795	-0-	648	1	12096	2	N	-0-		8
06		14070 X	12942	-0-	-1128	-0-	1028	1	11914	2	N	-0-		8
07		14291 X	13388	-0-	-903	-0-	174	1	13214	2	N	-0-		8
08		14074 X	9934	-0-	-4140	-0-	85	1	9849	2	N	-0-		8
09		12930 X	9233	-0-	-3697	-0-	431	1	8802	2	N	-0-		8
10		13392 X	11556	-0-	-1836	-0-	206	1	11350	2	N	-0-		8

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854														
05		1240 N	1227	-0-	-13	-0-	321	1	906	2	N	-0-		-0-
06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	317	1	870	2	N	-0-		-0-
07		1240 N	1215	-0-	-25	-0-	311	1	904	2	N	-0-		-0-
08		1240 N	982	-0-	-258	-0-	214	1	768	2	N	-0-		-0-
09		1200 N	1025	-0-	-175	-0-	205	1	820	2	N	-0-		-0-
10		1209 N	1135	-0-	-74	-0-	214	1	921	2	N	-0-		-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130														
DICKSON, R. FOUNDATION														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
TMR EXPLORATION, INC. 834097														
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
TMR EXPLORATION, INC. 834097														
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074														
05	1116	N	863	-0-	-253	-0-	56	1	807	2	N	-0-		-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	59	1	797	2	N	-0-		-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	N	-0-		-0-
08	868	N	715	-0-	-153	-0-	47	1	668	2	N	-0-		-0-
09	870	N	799	-0-	-71	-0-	51	1	748	2	N	-0-		-0-
10	899	N	823	-0-	-76	-0-	50	1	773	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY, NE (3050)				//CONT.//	73296 224	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.				//CONT.//	834097							
STEINMAN				WELL #:	6	RRCID ->	282712	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 2940 - 2943
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		3405	3405	-0-	-0-	-0-	221 1	3184 2	N	-0-		-0-
06		3253	3253	-0-	-0-	-0-	224 1	3029 2	N	-0-		-0-
07		3948	3948	-0-	-0-	-0-	270 1	3678 2	N	-0-		-0-
08		4403	4403	-0-	-0-	-0-	287 1	4116 2	N	-0-		-0-
09		5172	5172	-0-	-0-	-0-	326 1	4846 2	N	-0-		-0-
*10		5249	5249	-0-	-0-	-0-	321 1	4928 2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390)					73296 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
B D PRODUCTION CO., INC.					040190							
DOWELL, M. E.				WELL #:	4	RRCID ->	273045	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	4262	PERF. 3566 - 3612

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TMR EXPLORATION, INC.					834097							
STEINMAN				WELL #:	6	RRCID ->	247726	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3452 - 3454

05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMBLER (MIGURA)					74389 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406							
MUSSELMAN RANCHES, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	170612	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14175 - 14195

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

MUSSELMAN RANCHES, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	174128	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	14696	PERF.12542 - 14040

05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HAMMIT PETROLEO 350618
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2004										

MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RAMIRENA (Y-15A) 74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 E RRCID -> 003849 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689

05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	658	2	80	9	Y	73	76	24
06	660 N	457	-0-	-203	-0-	391	2	66	9	Y	60	39	45
07	713 N	45	-0-	-668	-0-	39	2	6	9	Y	5	39	11
08	744 N	602	-0-	-142	-0-	560	2	42	9	Y	38		49
09	450 N	355	-0-	-95	-0-	309	2	46	9	Y	42	76	15
*10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1151	2	58	9	Y	53	35	33

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)		74429 726		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 31 D		RRCID ->	080410	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5126	-	5134		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 36		RRCID ->	098691	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	5426	PERF.	5093	-	5096		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)		74429 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 25		RRCID ->	182543	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5481	-	5518		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1)		74429 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
MCCASLIN, C. L.		WELL #: 24-F		RRCID ->	147032	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	5590	-	5594		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
SYDSON ENERGY, INC.		833587													
RAY, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID ->	121232	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	3431	-	3444		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID ->	131576	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	3544	PERF.	3439	-	3453		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)													
SYDSON ENERGY, INC.													
BOOTHE UNIT													
74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
833587													
WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2			N	30
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2			N	30
07		682 N	421	-0-	-261	-0-	-0-	421	2			N	30
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	N	33
09		840 N	432	-0-	-408	-0-	-0-	430	2	2	9	N	35
*10		898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2	50	9	N	80

WALTON													
WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526													
05		155 N	98	-0-	-57	-0-	-0-	98	2			N	11
06		180 N	138	-0-	-42	-0-	-0-	138	2			N	11
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			N	11
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2			N	11
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	11
*10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2			N	11

JAMES STAPLES, JR.													
WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WALTON													
WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550													
05		589 N	490	-0-	-99	-0-	-0-	407	2	83	9	N	89
06		540 N	449	-0-	-91	-0-	-0-	394	2	55	9	N	139
07		465 N	370	-0-	-95	-0-	-0-	304	2	66	9	N	21
08		496 N	495	-0-	-1	-0-	-0-	399	2	96	9	N	108
09		450 N	449	-0-	-1	-0-	-0-	332	2	117	9	N	33
*10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2	185	9	N	20

RUBOTTOM													
WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460													
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2	69	9	N	53
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2	66	9	N	113
07		186 N	157	-0-	-29	-0-	-0-	122	2	35	9	N	145
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2	50	9	N	35
09		210 N	195	-0-	-15	-0-	-0-	148	2	47	9	N	78
*10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2	26	9	N	102

TULSITA RAY													
WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30

RAY-WILCOX (LULING)		74947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 003860		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)		74947 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 003865		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042		
05	620 N	98	-0-	-522	-0-	98 2	N	-0-		-0-
06	210 N	138	-0-	-72	-0-	138 2	N	-0-		-0-
07	186 N	100	-0-	-86	-0-	100 2	N	-0-		-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2	N	-0-		-0-
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)		74947 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 003867		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154		
05	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
07	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
*10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-		-0-

CBCB&G UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180		
05	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
06	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-		-0-
*10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-

REA-GOL (13300 SD)		75028 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
STOCKTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241167		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356		
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	N	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-		-0-

REA-GOL (13800 SD)		75028 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
BATEY-POWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211683		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950		
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-		-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2	N	-0-		-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2	N	-0-		-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-		-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2	N	-0-		-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-		-0-

WELL #:			RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-				
REDMAR (HOCKLEY D) AMERICAN SHORELINE, INC. YORK			75463 220 019365		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK					
WELL #:			2-C		08/15/2003	3768	2863	- 2865				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT GAS UNIT			75612 048 386310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
WELL #:			4		02/16/2007	5925	5464	- 5474				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO-FOX (KWA SAND) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SCANIO, M.			75612 052 003599		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
WELL #:			2D		04/17/2002	6600	3652	- 3658				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO-FOX (1675) HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT, M. F.			75612 120 386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
WELL #:			B 2D		03/03/2001	8014	1724	- 1727				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FOX, W. J. "A"			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		
			A 40		207253		01/07/2005	1960	1747	- 1765		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAMBERT-ROSE			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		
			2		262874		07/18/2011	5872	1710	- 1716		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (1675)		//CONT.//		75612 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
W. J. FOX 'A'		WELL #:		44		RRCID -> 272721		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (2480)				75612 168		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #:		H133		RRCID -> 173335		COMPL. DATE 06/21/2017			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3000	1351	-0-	-1649	1028	1351	2			N	-0-			-0-
06	2627 N	1599	-0-	-1028	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
09	1590 N	1001	-0-	-589	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
10	1674 N	1420	-0-	-254	-0-	1420	2			N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (2600)				75612 192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #:		62 H		RRCID -> 146091		COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3300)				75612 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
MIGUELITA SCANIO		WELL #:		17		RRCID -> 284790		COMPL. DATE 07/28/2016			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	275	-0-	-2825	19901	275	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	149	-0-	-2851	17050	149	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	93	-0-	-3007	14043	93	2			Y	-0-			-0-
08	3100 N	75	-0-	-3025	11018	75	2			Y	-0-			-0-
09	3000 N	81	-0-	-2919	8099	81	2			Y	-0-			-0-
*10	3100 N	65	-0-	-3035	5064	65	2			Y	-0-			-0-

G. & M. ENERGY COMPANY				292290				ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
ROBERT HEARD GAS UNIT														
		WELL #:		2A		RRCID -> 106953		COMPL. DATE 06/08/1983			TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3940) 75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 W. J. FOX 'A' WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		-0-
06	1950 N	1879	-0-	-71	-0-	1879 2		N	-0-		-0-
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-		-0-
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-		-0-
09	1890 N	965	-0-	-925	-0-	965 2		N	-0-		-0-
10	1984 N	732	-0-	-1252	-0-	732 2		N	-0-		-0-

REFUGIO-FOX (4600) 75612 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 287621 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4521 - 4532

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (4700) 75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (4900) 75612 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SCANIO, M "B" WELL #: 1 RRCID -> 114263 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

REFUGIO-FOX (5000) 75612 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 FOX, W. J. WELL #: RRCID -> 003898 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/16/2014

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (5500)												75612 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY												386310									
LAMBERT, M. F.												WELL #: B 2F		RRCID -> 159376		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 5516 - 5522	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

REFUGIO-FOX (6100)												75612 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												003599									
SCANIO, MIGUELITA												WELL #: 8		RRCID -> 200166		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6051 - 6056	
05	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47								
06	90	N		-0-	-90	-0-			N	-0-			47								
07	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47								
08	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47								
09	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47								
10	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47								

REFUGIO-FOX (6220)												75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												003599									
SCANIO, MIGUELITA												WELL #: 4		RRCID -> 185226		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6202 - 6210	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

REFUGIO-FOX (6300)												75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
G. & M. ENERGY COMPANY												292290									
HEARD												WELL #: 2		RRCID -> 086341		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 6614		PERF. 6389 - 6395	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

REFUGIO-FOX (6300 A)												75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												003599									
SCANIO, MIGUELITA												WELL #: 2		RRCID -> 132936		COMPL. DATE 11/18/1989		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6237 - 6239	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								

SCANIO, MIGUELITA												WELL #: 29		RRCID -> 280122		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6325 - 6336	
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-			-0-								
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-			-0-								
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-			-0-								
08	DLQ	G-10	1426	-0-	1426	1426	1426	2	Y	-0-			-0-								
09	DLQ	G-10	1222	-0-	1222	2648	1222	2	Y	-0-			-0-								
10	DLQ	G-10	587	-0-	587	3235	587	2	Y	-0-			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (6600)		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 10		RRCID -> 207964		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6552 - 6555	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-		-0-	
06	480 X	354	-0-	-126	-0-	354 2	Y	-0-		-0-	
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 20		RRCID -> 244399		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6608 - 6611	
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-	
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 14		RRCID -> 269669		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6604 - 6607	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOX, W. J. -A-		WELL #: 50		RRCID -> 271692		COMPL. DATE 11/02/2017		TOTAL DEPTH	8412	PERF. 6826 - 6834	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
REFUGIO-FOX (6750)		75612 960		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 16		RRCID -> 233636		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6744 - 6748	
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	94 2	100 9	Y	91	110 1	74
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	126 2	244 9	Y	222	156 1	140
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	87 2	139 9	Y	126	209 1	57
08	DLQ G-10	230	-0-	230	230	121 2	109 9	Y	99	83 1	73
*09	DLQ G-10	298	-0-	298	528	119 2	179 9	Y	163	77 1	159
10	DLQ G-10	249	-0-	249	777	53 2	196 9	Y	178	261 1	76
REFUGIO HEARD (1600)		75626 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
COX & COX PRODUCTION CO.		183232									
HYNES, JAMIE -C-		WELL #: 3		RRCID -> 068968		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH	6586	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REFUGIO HEARD (4500)		75626 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. REA, W. L.		570411										
WELL #:		4		RRCID -> 003912		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (4600)		75626 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
WYRICK & HUGHES SHELLY, T. P.		945880										
WELL #:		7		RRCID -> 003914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (5600)		75626 722		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP RYALS		003599										
WELL #:		1		RRCID -> 255828		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5883 - 5887				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
CLR GAUGING CORP. HEARD, A. W. J.		161338										
WELL #:		2		RRCID -> 063576		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (6200)		75626 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP HEARD		003599										
WELL #:		2		RRCID -> 229847		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REFUGIO HYNES (6400)															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			75640 500			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
MIGUELITA SCANIO			003599												

	WELL #:	33	RRCID ->	282743	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6431 -	6533				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	5642	-0-	-0-	-5642	-0-		Y	-0-			-0-				
06	5040 #	-0-	-0-	-5040	-0-		Y	-0-			-0-				
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				

REFUGIO NEW (1100)															
38 OIL & GAS, L.L.C.			75654 040			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
ROOKE, P. H.			953768												

REFUGIO NEW (1450)															
38 OIL & GAS, L.L.C.			75654 050			NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO					
ROOKE, P. H.			953768												

REFUGIO NEW (1900)															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			75654 066			NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO					
ROOKE, P. H.			003599												

WALLIS ENERGY, INC.															
LAMBERT, J. A.			893997			RRCID ->	066561			COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				

38 OIL & GAS, L.L.C.															
ROOKE, P. H.			953768			RRCID ->	052529			COMPL. DATE	04/28/1972	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				

REFUGIO NEW (1900) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 38 OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 953768
 ROOKE, P.H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (2000) 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 HYNES, PHIL WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
 ROOKE, P. H. WELL #: 48 RRCID -> 221412 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 2120 - 2128

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO, NEW (2450) 75654 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
 ROOKE, P. H. WELL #: 17 RRCID -> 147018 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 2453 - 2462

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO, NEW (3220) 75654 135 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
 ROOKE, P. H. WELL #: 15 RRCID -> 063675 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 4936 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO NEW (3600)		75654 198		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO							
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768											
ROOKE, P. H.		WELL #:	24	RRCID ->	220070	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	6438	PERF. 3595 - 3605			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO NEW (4850)		75654 396		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO							
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768											
ROOKE, P. H.		WELL #:	60	RRCID ->	152490	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	6214	PERF. 4815 - 4824			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD		75668 001		ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO							
BAYOU COMPANY, THE		058858											
RYALS, JOHN ESTATE -A-		WELL #:	P 1	RRCID ->	106040	COMPL. DATE	09/17/1986	TOTAL DEPTH	6566	PERF. 4373 - 4400			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468											
O'BRIEN, J.J.		WELL #:	A 1	RRCID ->	135473	COMPL. DATE	09/11/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5826 - 5830			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
EMERALD OIL & GAS LC		250964											
OBRIEN, J. J.		WELL #:		RRCID ->	225547	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	6492	PERF. 5434 - 5446			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
PLUGGED AND ABANDONED_____		06/03/2014											
VANCE, S.R.		881498											
STRAUCH, GEORGE EST.		WELL #:	1	RRCID ->	051187	COMPL. DATE	09/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

REFUGIO OLD (V-3)		EAGLEFORD OPERATING, INC.		75668 045		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
				238468										
				WELL #: 1		RRCID -> 003957		COMPL. DATE 10/07/1960		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5035 - 5039		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWER, PHIL				75668 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
				432113										
				WELL #: 10		RRCID -> 037517		COMPL. DATE 09/12/1965		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 4699 - 4713		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (1750)		JETGAS COMPANY		75668 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
				432113										
				WELL #: 1		RRCID -> 030933		COMPL. DATE 07/18/1963		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1702 - 1706		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2400)		WALLIS ENERGY, INC.		75668 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
				893997										
				WELL #: 8		RRCID -> 063138		COMPL. DATE 07/05/1974		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2490 - 2495		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (3400)		STARRETT, C. E.		75668 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
				816000										
				WELL #: 11		RRCID -> 034434		COMPL. DATE 07/25/1964		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 3528 - 3534		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYRICK & HUGHES		RYALS, SHELLY		945880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
				WELL #: 7		RRCID -> 003953		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3466 - 3470		
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
 O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (5300) 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

REFUGIO OLD (5600) 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
 POWERS WELL #: 3 RRCID -> 003960 COMPL. DATE 03/09/1953 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-

RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

REFUGIO OLD (6300) 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 MIGUELITA SCANIO WELL #: 36 RRCID -> 281284 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557

05	3720 #	2682	-0-	-1038	-0-	2682	2		Y	-0-			-0-
06	3600 #	2570	-0-	-1030	-0-	2570	2		Y	-0-			-0-
07	3627 #	2120	-0-	-1507	-0-	2120	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1477	-0-	1477	-0-	1477	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1063	-0-	1063	-0-	1063	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	842	-0-	842	-0-	842	2		Y	-0-			-0-

EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
 RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO OLD (6550 FRI0) 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SHAY WELL #: 1 RRCID -> 221898 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	112	2	334	9	N	304	388	1			66
06	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	115	2	306	9	N	278	241	1			103
07	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	94	2	243	9	N	221	187	1			137
08	434 N	371	-0-	-63	B	-0-	125	2	246	9	N	224	232	1			129
09	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	61	2	370	9	N	336	231	1			234
*10	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	70	2	293	9	N	266	367	1			133

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

05	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	133	-0-	-167	B	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	146	-0-	146	B	146	146	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	115	-0-	115	B	261	115	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	73	-0-	73	B	334	73	2			Y	-0-					-0-

REIFFERT (YEGUA 5600) 75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 REIFFERT "D" WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578

05	2976 #	2223	-0-	-753		-0-	150	1	2073	2	N	-0-					124
06	2880 #	2407	-0-	-473		-0-	132	1	2274	2	N	1					125
07	2976 #	2268	-0-	-708		-0-	132	1	2136	2	N	-0-					125
08	2542 #	2473	-0-	-69		-0-	156	1	2317	2	N	-0-					125
09	2499 R	2499	-0-	-0-		-0-	162	1	2291	2	N	42					167
10	2480 #	2184	-0-	-296		-0-	162	1	2022	2	N	-0-	151	1			16

RENGER (WILCOX 7900) 75947 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SMOTHERS WELL #: 1 RRCID -> 213290 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

RENGER (WILCOX 10300) 75947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 KLIMITCHEK G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 278668 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784

05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RENGER (WILCOX 12600)				75947 850 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				301273												
KLM				WELL #:	1	RRCID ->	278880	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	12723	PERF.11512 - 11525				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		7533 X	6595	-0-	-938 B	-0-	522 1	5665 2	N		371		174 1			306
06		7320 X	6662	-0-	-658 B	-0-	408 9	5691 2	N		408		544 1	1 8		169
07		7564 X	7154	-0-	-410 B	-0-	522 1	6197 2	N		380		344 1			205
08		7564 X	6950	-0-	-614 B	-0-	449 9	5993 2	N		380		356 1			229
09		7020 X	6292	-0-	-728 B	-0-	539 1	5394 2	N		342		359 1			212
10		7161 X	6236	-0-	-925 B	-0-	418 9	5323 2	N		340		345 1			207
													376 9			
													539 1			
													374 9			
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
HARVEY RENGAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	216425	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	14612	PERF.13072 - 13354				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-					-0-
RENGER, HARVEY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	222045	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13290 - 13760				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-					-0-
HARVEY RENGAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	223464	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13760 - 13814				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-					-0-
KLIMITCHEK				WELL #:	1	RRCID ->	223532	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14431	PERF.12630 - 13776				
05	372 N	508	-0-	136 B	-1462306		58 1	450 2	Y		-0-					221
06	360 N	722	-0-	362 B	-1461944		95 1	627 2	Y		-0-					221
07	372 N	418	-0-	46 B	-1461898		60 1	358 2	Y		-0-		132 1			89
08	496 N	316	-0-	-180 B	-1461898		46 1	270 2	Y		-0-					89
09	720 N	286	-0-	-434 B	-1461898		55 1	231 2	Y		-0-					89
10	403 N	302	-0-	-101 B	-1461898		59 1	243 2	Y		-0-					89
RODEN GAS UNIT NO.1				WELL #:	1	RRCID ->	228682	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15575	PERF.13484 - 13910				
05	4790 X	4790	-0-	-0-	B	-0-	550 1	4240 2	N		-0-					41
06	4593 X	4593	-0-	-0-	B	-0-	603 1	3990 2	N		-0-					41
07	4327 X	4327	-0-	-0-	B	-0-	618 1	3709 2	N		-0-					41
08	3453 X	3453	-0-	-0-	B	-0-	500 1	2953 2	N		-0-					41
09	4068 X	4068	-0-	-0-	B	-0-	781 1	3287 2	N		-0-					41
*10	4167 X	4167	-0-	-0-	B	-0-	815 1	3352 2	N		-0-					41

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.//	75947 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136									
RODEN GAS UNIT 1		WELL #:	3	RRCID ->	232827	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	13992 - 14050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7409 X	5689	-0-	-1720 B	-0-		653 1	5036 2	N	-0-	70
06		7170 X	4512	-0-	-2658 B	-0-		592 1	3920 2	N	-0-	70
07		7409 X	3921	-0-	-3488 B	-0-		560 1	3361 2	N	-0-	70
08		7409 X	3354	-0-	-4055 B	-0-		485 1	2869 2	N	-0-	70
09		6390 X	3229	-0-	-3161 B	-0-		620 1	2609 2	N	-0-	70
10		5704 X	2710	-0-	-2994 B	-0-		530 1	2180 2	N	-0-	70

RODEN GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	234533	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13556 - 14534	
05		1302 X	1158	-0-	-144 B	-0-		133 1	1025 2	Y	-0-	60
06		1260 X	1047	-0-	-213 B	-0-		137 1	910 2	Y	-0-	60
07		1302 X	985	-0-	-317 B	-0-		141 1	844 2	Y	-0-	60
08		1054 N	1004	-0-	-50 B	-0-		145 1	859 2	Y	-0-	60
09		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-		209 1	880 2	Y	-0-	60
*10		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-		229 1	942 2	Y	-0-	60

HARVEY RENGAS UNIT		WELL #:	07	RRCID ->	236574	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	14840	PERF.	13914 - 14022	
05		26 N	26	-0-	-0- B	-0-		26 2		Y	-0-	-0-
06		30 N	19	-0-	-11 B	-0-		19 2		Y	-0-	-0-
07		31 N	11	-0-	-20 B	-0-		11 2		Y	-0-	-0-
08		31 N	24	-0-	-7 B	-0-		24 2		Y	-0-	-0-
09		30 N	17	-0-	-13 B	-0-		17 2		Y	-0-	-0-
*10		28 N	28	-0-	-0- B	-0-		28 2		Y	-0-	-0-

KLIMITCHEK		WELL #:	4	RRCID ->	240435	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14135 - 14184	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

RODEN GU 1		WELL #:	5	RRCID ->	242112	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	13708 - 14466	
05		1395 N	733	-0-	-662 B	-0-		84 1	649 2	Y	-0-	-0-
06		914 N	914	-0-	-0- B	-0-		120 1	794 2	Y	-0-	-0-
07		925 N	925	-0-	-0- B	-0-		132 1	793 2	Y	-0-	-0-
08		744 N	639	-0-	-105 B	-0-		92 1	547 2	Y	-0-	-0-
09		900 N	660	-0-	-240 B	-0-		127 1	533 2	Y	-0-	-0-
10		930 N	650	-0-	-280 B	-0-		127 1	523 2	Y	-0-	-0-

RIC-JOHN (FRIO 2900)			76286 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD		
CLARON CORPORATION			158276									
COLLINS, CHRISTINE ET VIR		WELL #:	1	RRCID ->	124173	COMPL. DATE	02/13/1987	TOTAL DEPTH	3939	PERF.	2940 - 2943	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROCHE (6400)															
KOVAR OPERATING, LLC															
ROCHE, K. D. A															
77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO															
448984															
WELL #: 27 RRCID -> 148070 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6452 - 6462															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2945 X	1011	-0-	-1934	-0-	195 1		816 2	Y	-0-				-0-
06		2850 X	10	-0-	-2840	-0-	10 1			Y	-0-				-0-
07		2387 X	195	-0-	-2192	-0-	195 1			Y	-0-				-0-
08		1023 N	259	-0-	-764	-0-	259 1			Y	-0-				-0-
09		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 1			Y	-0-				-0-
*10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	239 1		404 2	Y	-0-				-0-

ROCHE, K. D. "A"															
WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ROCHE, K. D. A															
WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570															
05		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ROCHE, K. D. A															
WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ROCHE, K. D. A															
WELL #: 28 RRCID -> 181080 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ROCHE, K. D. A															
WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ROCHE, K. D. A															
WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)				77543 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
ROCHE				WELL #: 12	RRCID -> 188215	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 7881	PERF. 7552	-	7560	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SALIDA EXPLORATION, LLC				744095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
ROCHE				WELL #: 1	RRCID -> 227407	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7510	-	7516
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		71

ROCHE				WELL #: 2	RRCID -> 231460	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7528	-	7538
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCHE				WELL #: 11	RRCID -> 267474	COMPL. DATE 05/09/2011	TOTAL DEPTH 7675	PERF. 7373	-	7379
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT		-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH)				77545 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
ENERGY INTERNATIONAL				251968						
ROCHE, KATHERINE D.				WELL #: 1	RRCID -> 073571	COMPL. DATE 08/10/1977	TOTAL DEPTH 6835	PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROOKE (FRIO 8660)				78123 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
ROOKE				WELL #: 1	RRCID -> 219281	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 9096	PERF. 8663	-	8672
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. TURNBOW				78837 020 089937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
				WELL #:	RRCID -> 164433		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9762 - 9856			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED				09/01/2006										

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. BALLARD, CLAUDE				411736 WELL #: 1		RRCID -> 225140		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9717 - 9801				
05	8242	X	8242	-0-	-0-	B	-0-	366	1	7770	2	N	96	190	1	303
06	7995	X	7995	-0-	-0-	B	-0-	106	9	7545	2	N	102			405
07	8244	X	8244	-0-	-0-	B	-0-	338	1	7772	2	N	92	185	1	312
08	7879	X	7879	-0-	-0-	B	-0-	112	9	7452	2	N	85			397
09	7970	X	7970	-0-	-0-	B	-0-	371	1	7488	2	N	113	183	1	327
*10	7197	X	7197	-0-	-0-	B	-0-	101	9	6737	2	N	102			429
								358	1							
								124	9							
								348	1							
								112	9							

STRADER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 228741		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9741 - 9823				
05	9094	X	9094	-0-	-0-	B	-0-	403	1	8575	2	N	105	178	1	52
06	8626	X	8626	-0-	-0-	B	-0-	116	9	8159	2	N	92			144
07	8821	X	8821	-0-	-0-	B	-0-	366	1	8336	2	N	79	176	1	47
08	8858	X	8858	-0-	-0-	B	-0-	101	9	8381	2	N	94			141
09	8446	X	8446	-0-	-0-	B	-0-	398	1	7979	2	N	78			219
*10	8533	X	8533	-0-	-0-	B	-0-	87	9	8022	2	N	87	169	1	137
								374	1							
								103	9							
								381	1							
								86	9							
								415	1							
								96	9							

TURNBOW				WELL #: 2		RRCID -> 229400		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9882 - 9925				
05	3120	X	3120	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2893	2	N	83			154
06	2820	X	2692	-0-	-128	B	-0-	91	9	2577	2	N	-0-			154
07	3112	X	3112	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2898	2	N	68			222
08	3131	X	2847	-0-	-284	B	-0-	139	1	2692	2	N	32	182	1	72
09	3030	X	2965	-0-	-65	B	-0-	75	9	2756	2	N	70			142
10	3131	X	2841	-0-	-290	B	-0-	120	1	2649	2	N	50			192
								35	9							
								132	1							
								77	9							
								137	1							
								55	9							

		//CONT.//		78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
				886198							
RUDMAN (CANNAN SD. 9720)				WELL #: 1		RRCID -> 231133		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032	
VISION OIL AND GAS LLC											
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	837 N	643	-0-	-194 B	-90788	591 2	52 9	N	47		66
06	0 N	522	-0-	522 B	-90266	522 2		N	-0-		66
07	1085 N	520	-0-	-565 B	-90266	520 2		N	-0-		66
08	651 N	311	-0-	-340 B	-90266	311 2		N	-0-		66
09	510 N	723	-0-	213 B	-90053	699 2	24 9	N	22		88
10	527 N	-0-	-0-	-527 B	-90053			N	-0-	70 1	18

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						CNTY: BEE	
BALLARD				WELL #: 1		RRCID -> 227236		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790)				78841 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
MCFALL-KERBY				WELL #: 5		RRCID -> 213252		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT		-0-

RUNGE, E. (HACKNEY)				78902 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057							
STANCHOS, VIOLA "A"				WELL #: 1		RRCID -> 222452		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUNGE, E. (ROEDER)				78902 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
2 D OIL & GAS LLC				953828							
GISLER-ESCAMILLA				WELL #: 1ST		RRCID -> 239818		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B)				78902 480	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057										
JANSSEN -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	062357	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11885	PERF.10306 - 10312		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2754	2	25	9	Y	23		172
06		2730 N	2569	-0-	-161	-0-	2550	2	19	9	Y	17		189
07		3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	3051	2	11	9	Y	10		199
08		3100 N	3185	-0-	85	85	3166	2	19	9	Y	17	157 1	59
09		2896 N	2811	-0-	-85	-0-	2774	2	37	9	Y	34		93
*10		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2830	2	14	9	Y	13		106

RUNGE, E. (MIGURA 10850)				78902 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057										
JANSSEN -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	062358	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	11885	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RYAN (WILCOX 10,600)				79140 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
KLIMITCHEK				WELL #:	2	RRCID ->	223289	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10175 - 10324		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	114	1	880	2	N	-0-		97
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	120	1	792	2	N	-0-		97
07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	140	1	840	2	N	-0-	52 1	45
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	108	1	640	2	N	-0-		45
09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	203	1	855	2	N	-0-		45
*10		922 N	922	-0-	-0-	-0-	180	1	742	2	N	-0-		45

KLIMITCHEK				WELL #:	4	RRCID ->	238777	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12362 - 14184		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	569	2	N	13		62
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	65	1	430	2	N	13		75
07		744 N	657	-0-	-87	-0-	90	1	539	2	N	25		100
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	119	1	705	2	N	26		126
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	137	1	575	2	N	20		146
*10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	132	1	541	2	N	11		157

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	242627	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	15886	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	654	2	37	9	Y	34		34
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3		37
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	248	2	Y	-0-	37 1	-0-
08		682 N	131	-0-	-551	-0-	1	1	130	2	Y	-0-		-0-
09		270 N	116	-0-	-154	-0-	116	2			Y	-0-		-0-
10		248 N	116	-0-	-132	-0-	116	2			Y	-0-		-0-

SAINT ARMO (MACKHANK) VENTEX OPERATING CORP. SCHENDEL		79595 250 884527		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		WELL #: 1		RRCID -> 207971		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12508		PERF.10336 - 10378				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHENDEL A		WELL #: 1 A		RRCID -> 220090		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.10344 - 10355				
05	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8499	3	46	9	N	42	42	8	192
06	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8367	3	85	9	N	77	77	8	192
07	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8943	3	44	9	N	40	40	8	192
08	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7538	3	45	9	N	41	41	8	192
*09	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	8317	3	110	9	N	100	100	8	192
*10	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8452	3	44	9	N	40	40	8	192

SCHENDEL A		WELL #: 2		RRCID -> 222473		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10158 - 10201				
05	15128 X	13439	-0-	-1689	-0-	13392	3	47	9	N	43	43	8	242
06	14640 X	12981	-0-	-1659	-0-	12892	3	89	9	N	81	81	8	242
07	14942 X	13148	-0-	-1794	-0-	13031	3	117	9	N	106	182	1	125
08	13454 X	11611	-0-	-1843	-0-	11488	3	123	9	N	112	40	8	197
*09	13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	13280	3	189	9	N	172	184	1	89
10	13454 X	13275	-0-	-179	-0-	13145	3	130	9	N	118	40	8	167

PATTON		WELL #: 2		RRCID -> 228250		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10267 - 10310				
05	7223 X	7063	-0-	-160	-0-	7029	3	34	9	N	31	29	8	107
06	7290 X	6406	-0-	-884	-0-	6342	3	64	9	N	58	52	8	113
07	7533 X	4667	-0-	-2866	-0-	4610	3	57	9	N	52	26	8	139
08	7533 X	6320	-0-	-1213	-0-	6273	3	47	9	N	43	26	8	156
*09	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	8376	3	113	9	N	103	75	8	184
*10	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	8299	3	46	9	N	42	30	8	196

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) VENTEX OPERATING CORP. SCHENDEL A		79595 400 884527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
		WELL #: 2		RRCID -> 255165		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12398 - 12402				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 258747		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11492 - 11538				
05	7533 #	6915	-0-	-618	-0-	6839	3	76	9	N	69			239
06	7290 #	6499	-0-	-791	-0-	6441	3	58	9	N	53	187	1	104
07	7192 #	6544	-0-	-648	-0-	6470	3	74	9	N	67	1	8	170
08	7006 #	5449	-0-	-1557	-0-	5390	3	59	9	N	54			224
09	6780 #	5505	-0-	-1275	-0-	5464	3	41	9	N	37	186	1	73
10	6913 #	5886	-0-	-1027	-0-	5801	3	85	9	N	77	1	8	149

SAINT ARMO (YEGUA 5100) 79595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 MUHLSTEIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251334 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2018 - PLUGGED 09/13/18

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
 MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166

05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
 MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

05	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	1			N	-0-					-0-
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	1			N	-0-					-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	1			N	-0-					-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
*10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-

SALEM (1420)
PINTAIL OIL & GAS, LLC
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT

79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
665697
WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (1500)
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B"

79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
402723
WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (1600)
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"

79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
402723
WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	NO RPT	-0-	-62		-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (1800)
PINTAIL OIL & GAS, LLC
MCCAN, C. K. JR. ET AL

79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
665697
WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	420 N	420	-0-	-0-		-0-	420	1	N	-0-			-0-
06	390 N	387	-0-	-3		-0-	387	1	N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-		-0-	403	1	N	-0-			-0-
08	434 N	377	-0-	-57		-0-	377	1	N	-0-			-0-
09	390 N	310	-0-	-80		-0-	310	1	N	-0-			-0-
10	403 N	349	-0-	-54		-0-	349	1	N	-0-			-0-

SALEM (1900)
B.P. PRODUCTIONS INC.
MUSSELMAN

79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
040797
WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3038 X	2056	-0-	-982		-0-	2056	2	N	-0-			-0-
06	3799 X	3799	-0-	-0-		-0-	3799	2	N	-0-			-0-
07	3088 X	3088	-0-	-0-		-0-	3088	2	N	-0-			-0-
08	2883 X	2633	-0-	-250		-0-	2633	2	N	-0-			-0-
09	3810 X	2682	-0-	-1128		-0-	2682	2	N	-0-			-0-
10	3937 X	1827	-0-	-2110		-0-	1827	2	N	-0-			-0-

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. KONRAD		424737								
WELL #:		1		RRCID -> 209668		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SALEM (3425)		79782 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
BEACH OIL & GAS, INC. ELEANOR		058921								
WELL #:		1		RRCID -> 178459		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SALEM (3525)		79782 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION MCCAN, C. K. JR. "B"		402723								
WELL #:		6		RRCID -> 173784		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SALEM (3700)		79782 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PINTAIL OIL & GAS, LLC MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"		665697								
WELL #:		2		RRCID -> 108138		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SALEM (3750)		79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
BEACH OIL & GAS, INC. KIRKWOOD		058921								
WELL #:		1		RRCID -> 177989		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737								
DIEBEL "B"										
WELL #:		1		RRCID -> 210048		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SALEM (3750)		//CONT.//		79782 903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		//CONT.//		424737							
DIEBEL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	217781	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3751 - 3753
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
SALEM (3880)				79782 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737							
DIEBEL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	207868	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3918 - 3921
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
SALEM (3950)				79782 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697							
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #:		37	RRCID ->	155138	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 3940 - 3946
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
SALEM, EAST (2400)				79783 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850							
MEEK		WELL #:		3	RRCID ->	214419	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2320 - 2323
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
INLAND OCEAN, INC.				424607							
SIBLEY		WELL #:		1	RRCID ->	254598	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	4610	PERF. 2537 - 2539
05	1178 N	1002	-0-	-176		-0-	1002	2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054		-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
*10	1465 N	1465	-0-	-0-		-0-	1465	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SALEM, EAST (2600 MIOCENE)		79783 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
MUSSELMAN		WELL #: C 1		RRCID -> 231650		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MUSSELMAN		WELL #: D 1		RRCID -> 239400		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KRISTEN OIL AND GAS, INC.		477382		RRCID -> 235711		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646								
HUNT		WELL #: 1														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALEM, S.E. (2400)		79784 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
MEEK		WELL #: A 1		RRCID -> 239477		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALEM, S.E. (2930)		79784 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
MUSSELMAN GU		WELL #: 1		RRCID -> 239397		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)		80117 188		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
CREST PETROLEUM, LLC		189894														
LOCKWOOD, M. G.		WELL #: 2 U		RRCID -> 004049		COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428								
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)			80117 282		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN							
CREST PETROLEUM, LLC			189894													
LOCKWOOD, M. G.			WELL #: 2 L		RRCID -> 004051		COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7474					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LOCKWOOD, M. G.			WELL #: 3 U		RRCID -> 004052		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A					
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STATE TRACT 72			WELL #: 1		RRCID -> 047204		COMPL. DATE 10/06/1969		TOTAL DEPTH 8510		PERF. N/A					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5)			80117 407		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
CREST PETROLEUM, LLC			189894													
LOCKWOOD, M. G.			WELL #: 1		RRCID -> 112255		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 7507 - 7512					
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT				27
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT				27
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT				27
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT				27
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT				27
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT				27

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1)			80117 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
CREST PETROLEUM, LLC			189894													
LOCKWOOD, M. G.			WELL #: 3 L		RRCID -> 004054		COMPL. DATE 03/25/1960		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7556 - 7576					
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT				8
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT				8
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT				8
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT				8
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT				8
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT				8

SAN DOMINGO (7700)		80193 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SYDSON ENERGY, INC.		833587									
FAIN-BECK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 004068		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAN DOMINGO, S. (1250)		80195 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
OSYKA OIL & GAS, INC.		628103									
SHAW, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 151505		COMPL. DATE 06/20/1994		TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1236 - 1238			
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK)		80280 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		253102									
PICKETT GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 259567		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912			
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1592 3	241 9	N	219	180 1	725
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1849 3	222 9	N	202	189 1	738
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1862 3	198 9	N	180	186 1	732
08	1829 N	1681	-0-	-148	-0-	1493 3	188 9	N	171	181 1	722
09	2070 N	1628	-0-	-442	-0-	1433 3	195 9	N	177	177 1	722
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		722

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)		80759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BLUEBONNET OIL & GAS		076838									
SANGER HEIRS 391		WELL #: 1		RRCID -> 110561		COMPL. DATE 03/30/1984		TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337			
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	63 1	299 2	N	1		153
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	1 9	27 1	N	1		154
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	1 9	57 1	N	-0-		154
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	43 1	201 2	N	-0-		154
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	78 1	472 2	N	1		155
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	1 9		N	NO RPT		155

SANGER HEIRS 392		WELL #: 1LT		RRCID -> 114492		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344			
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	88 1	416 2	N	-0-		135
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	63 1	299 2	N	-0-		135
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	37 1	185 2	N	-0-		135
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	88 1	417 2	N	-0-		135
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	80 1	483 2	N	-0-		135
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		135

SANGER HEIRS 391		WELL #: 4LT		RRCID -> 116097		COMPL. DATE 04/04/1985		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473			
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	47 1	225 2	N	-0-		-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	83 1	397 2	N	-0-		-0-
07	341 N	261	-0-	-80	-0-	43 1	218 2	N	-0-		-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	78 1	367 2	N	-0-		-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	79 1	475 2	N	-0-		-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	72	1	339	2	N	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	67	1	321	2	N	-0-			-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	43	1	214	2	N	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	289	2	N	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	63	1	378	2	N	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

05	3069 X	2738	-0-	-331	-0-	361	1	2377	2	N	-0-			54
06	2970 X	2588	-0-	-382	-0-	349	1	2239	2	N	-0-			54
07	3069 X	2816	-0-	-253	-0-	376	1	2440	2	N	-0-			54
08	2759 X	2748	-0-	-11	-0-	354	1	2394	2	N	-0-			54
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	172	1	2719	2	N	-0-			54
*10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	186	1	2698	2	N	-0-			54

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4240) 81077 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-T RRCID -> 160543 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4500) 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE G. WELL #: RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2017

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

05	1612 N	437	-0-	-1175	-0-	60	1	377	2	N	-0-			77
06	1350 N	430	-0-	-920	-0-	61	1	369	2	N	-0-			77
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	66	1	403	2	N	-0-			77
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	62	1	399	2	N	-0-			77
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	N	-0-			77
*10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	N	-0-			77

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

05	899 N	844	-0-	-55	-0-	111	1	733	2	N	-0-			27
06	900 N	855	-0-	-45	-0-	115	1	740	2	N	-0-			27
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	121	1	785	2	N	-0-			27
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	115	1	775	2	N	-0-			27
09	870 N	853	-0-	-17	-0-	51	1	802	2	N	-0-			27
*10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	964	2	N	-0-			27

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD "E" WELL #: 124 RRCID -> 272725 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4806 - 4816

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARCO CREEK (5000)		81077 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
WOOD, CARRIE G.		WELL #: 55		RRCID -> 178798		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #: 67-C		RRCID -> 182277		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #: 77		RRCID -> 191194		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)		81083 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
HEARD, V. E.		WELL #: 6		RRCID -> 121479		COMPL. DATE 05/31/1986		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606		
05	1209 N	423	-0-	-786	-0-	56 1	367 2	N	-0-	-0-
06	870 N	577	-0-	-293	-0-	76 1	501 2	N	-0-	-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	81 1	528 2	N	-0-	-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	63 1	429 2	N	-0-	-0-
09	570 N	365	-0-	-205	-0-	22 1	343 2	N	-0-	-0-
10	620 N	573	-0-	-47	-0-	37 1	536 2	N	-0-	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
KOONTZ "B"		WELL #: 3		RRCID -> 114889		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SARCO CREEK, WEST (4300)		81083 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
KOONTZ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 126684		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARCO CREEK, WEST (4650)																					
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.										81083 768		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD							
NSE-HARKINS										614122											
WELL #: 1										RRCID -> 256872		COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4697 - 4703				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97							

SARTWELLE, W. (WILCOX 2)													81144 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.										703124											
CULLEN TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 264269	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8129 - 8132			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26							
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26							
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26							

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)													81144 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION										216748											
CHARLES										WELL #: 1		RRCID -> 186977	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3806 - 3816			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

SAWFISH (EDWARDS)													81265 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT				
ENSGN OPERATING LLC										253102											
BOOTHE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 224292	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14315 - 14354			
05	3905	X	3905	-0-	-0-	B	-0-	213	1	3692	3	Y	-0-	42							
06	3210	X	2962	-0-	-248	B	-0-	184	1	2778	3	Y	-0-	42							
07	3301	X	3301	-0-	-0-	B	-0-	173	1	3128	3	Y	-0-	42							
08	DLQ	G-10	3021	-0-	3021	B	3021	207	1	2814	3	Y	-0-	42							
09	DLQ	G-10	2947	-0-	2947	B	5968	210	1	2737	3	Y	-0-	42							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	5968					Y	NO RPT	42							

BOOTHE GAS UNIT NO 1													WELL #: 2		RRCID -> 229964	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	14351	PERF.	13994 - 16890
05	5420	X	5420	-0-	-0-	B	-0-	296	1	5124	3	Y	-0-	15							
06	3627	X	3627	-0-	-0-	B	-0-	226	1	3401	3	Y	-0-	15							
07	4278	X	1493	-0-	-2785	B	-0-	78	1	1415	3	Y	-0-	15							
08	DLQ	G-10	2654	-0-	2654	B	2654	182	1	2472	3	Y	-0-	15							
09	DLQ	G-10	2567	-0-	2567	B	5221	183	1	2384	3	Y	-0-	15							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	5221					Y	NO RPT	15							

KELLEY, MYRA													WELL #: 1		RRCID -> 230259	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	14333	PERF.	14628 - 15101
05	2976	X	2331	-0-	-645	B	-0-	127	1	2204	3	N	-0-	-0-							
06	2880	X	2056	-0-	-824	B	-0-	128	1	1928	3	N	-0-	-0-							
07	2976	X	1791	-0-	-1185	B	-0-	94	1	1697	3	N	-0-	-0-							
08	2511	X	2323	-0-	-188	B	-0-	159	1	2164	3	N	-0-	-0-							
09	2430	X	1729	-0-	-701	B	-0-	123	1	1606	3	N	-0-	-0-							
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	B	-0-					N	NO RPT	-0-							

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.// 81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
MUENICH		WELL #: 2		RRCID -> 230767		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		22475 X	20827	-0-	-1648 B	-0-	1138 1	19689 3	Y	-0-	1
06		21750 X	20838	-0-	-912 B	-0-	1295 1	19524 3	Y	17	18
07		22475 X	21753	-0-	-722 B	-0-	1141 1	20590 3	Y	20	38
08	DLQ	G-10	20779	-0-	20779 B	20779	1424 1	19336 3	Y	17	55
09	DLQ	G-10	19914	-0-	19914 B	40693	1419 1	18486 3	Y	8	63
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	40693			Y	NO RPT	63

MUENICH		WELL #: 3		RRCID -> 231752		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558			
05		6944 X	6467	-0-	-477 B	-0-	353 1	6114 3	N	-0-	59
06		6720 X	5561	-0-	-1159 B	-0-	346 1	5215 3	N	-0-	59
07		6944 X	6329	-0-	-615 B	-0-	332 1	5997 3	N	-0-	59
08		6479 X	5988	-0-	-491 B	-0-	411 1	5577 3	N	-0-	59
09		6270 X	4677	-0-	-1593 B	-0-	333 1	4344 3	N	-0-	59
10		6479 X	NO RPT	-0-	-6479 B	-0-			N	NO RPT	59

KEATING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233341		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090			
05		2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	128 1	2207 3	N	-0-	125
06		2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	169 1	2544 3	N	-0-	125
07		2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	148 1	2673 3	N	40	165
08		2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	166 1	2261 3	N	-0-	165
09		2700 N	2491	-0-	-209 B	-0-	178 1	2313 3	N	-0-	165
10		2821 N	NO RPT	-0-	-2821 B	-0-			N	NO RPT	165

MUSSELMAN		WELL #: 1		RRCID -> 233767		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820			
05		7681 X	7681	-0-	-0- B	-0-	420 1	7261 3	Y	-0-	67
06		8430 X	7085	-0-	-1345 B	-0-	441 1	6644 3	Y	-0-	67
07		8711 X	6320	-0-	-2391 B	-0-	332 1	5988 3	Y	-0-	67
08	DLQ	G-10	7055	-0-	7055 B	7055	484 1	6571 3	Y	-0-	67
09	DLQ	G-10	6760	-0-	6760 B	13815	482 1	6278 3	Y	-0-	67
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	13815			Y	NO RPT	67

MUENICH		WELL #: 4		RRCID -> 234214		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239			
05		5859 X	5485	-0-	-374 B	-0-	298 1	5163 3	Y	22	98
06		5520 X	5390	-0-	-130 B	-0-	334 1	5036 3	Y	18	116
07		5115 X	4765	-0-	-350 B	-0-	250 1	4515 3	Y	-0-	116
08	DLQ	G-10	200	-0-	200 B	200	13 1	178 3	Y	8	124
09	DLQ	G-10	6004	-0-	6004 B	6204	427 1	5568 3	Y	8	132
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	6204			Y	NO RPT	132

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	149	1	2574	3	N	20			57
06	2970 X	2511	-0-	-459 B	-0-	22	9	156	1	N	-0-			57
07	3069 X	1881	-0-	-1188 B	-0-	99	1	1782	3	N	-0-			57
08	3069 X	2829	-0-	-240 B	-0-	191	1	2595	3	N	39			96
09	2915 X	2915	-0-	-0- B	-0-	43	9	208	1	N	-0-			96
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-					N	NO RPT			96

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

05	20982 X	20982	-0-	-0- B	-0-	1146	1	19836	3	N	-0-			170
06	18960 X	17760	-0-	-1200 B	-0-	1104	1	16656	3	N	-0-			170
07	19406 X	10452	-0-	-8954 B	-0-	549	1	9903	3	N	-0-			170
08	20987 X	-0-	-0-	-20987 B	-0-					N	-0-			170
09	20310 X	278	-0-	-20032 B	-0-	20	1	258	3	N	-0-			170
10	20987 X	NO RPT	-0-	-20987 B	-0-					N	NO RPT			170

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 BROWNING, LANDON 103003
 SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHWARTZ (700) 81690 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WILLEFORD, BILLY RAY 924355
 WILLEFORD, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 004101 COMPL. DATE 02/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
 NOLEN, H. WELL #: RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2001												

GARRISON LTD. 295861
 SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
 SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2019 - P/A 05/14/19												

D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

05	6789 X	6321	-0-	-468	-0-	6303	3	18	9	N	16	175
06	6570 X	5988	-0-	-582	-0-	5951	3	37	9	N	34	59
07	6789 X	6036	-0-	-753	-0-	6026	3	10	9	N	9	68
08	6603 X	6135	-0-	-468	-0-	6095	3	40	9	N	36	104
09	6390 X	5752	-0-	-638	-0-	5720	3	32	9	N	29	133
10	6324 X	6082	-0-	-242	-0-	6053	3	29	9	N	26	159

FENNER-STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 282713 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6395 - 6445

05	272 X	-0-	-0-	-272	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2019 - P/A 05/09/19												

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 285303 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190

05	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	14504	2	39	9	N	35	175
06	14396 X	14396	-0-	-0-	-0-	14268	2	128	9	N	116	109
07	15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	14932	2	153	9	N	139	44
08	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	14943	2	24	9	N	22	66
09	14104 X	14104	-0-	-0-	-0-	14068	2	36	9	N	33	99
*10	15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	15212	2	41	9	N	37	136

SECOND CHANCE (ROEDER)		82040 365		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT								
J.W. SERVICE COMPANY		427288		WELL #:		RRCID -> 155041		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/1998																

SHARONLEE (SLIGO)		82721 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		WELL #:		RRCID -> 235990		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT		82721 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
		237926		WELL #:		RRCID -> 254612		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	180113 X	180113	-0-	-0-	-0-	180113	2			N	-0-					-0-
06	162448 X	162448	-0-	-0-	-0-	162448	2			N	-0-					-0-
07	162013 X	162013	-0-	-0-	-0-	162013	2			N	-0-					-0-
08	156146 X	156146	-0-	-0-	-0-	156146	2			N	-0-					-0-
09	141155 X	141155	-0-	-0-	-0-	141155	2			N	-0-					-0-
*10	128637 X	128637	-0-	-0-	-0-	128637	2			N	-0-					-0-

UMMA RESOURCES, LLC		875670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING		WELL #:		RRCID -> 117743		COMPL. DATE 09/29/1989		TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
SHARONLEE (SWD)		WELL #:		RRCID -> 127105		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO)		82722 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		RRCID -> 122850		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	18476 #	18199	-0-	-277	-0-	1624	1	16575	2	Y	-0-					-0-
06	17880 #	14990	-0-	-2890	-0-	1330	1	13660	2	Y	-0-					-0-
07	18476 #	18232	-0-	-244	-0-	1604	1	16628	2	Y	-0-					-0-
08	18445 #	18329	-0-	-116	-0-	1589	1	16740	2	Y	-0-					-0-
09	17850 #	17134	-0-	-716	-0-	1581	1	15553	2	Y	-0-					-0-
10	18228 #	16240	-0-	-1988	-0-	1632	1	14608	2	Y	-0-					-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED)			83141 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
FORMATION RESOURCES LLC			276936								
BOYD, FRANK			WELL #:	2	RRCID ->	171260	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5596 - 5603
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560								
SHOFNER, W.A.			WELL #:	2	RRCID ->	151889	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	5748	PERF. 5574 - 5581
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRINIDAD RESOURCES, LLC			869976								
BOYD, HENRY C.			WELL #:	3	RRCID ->	151661	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 5579 - 5594
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)			WELL #:	2	RRCID ->	170016	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 5578 - 5583
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SHERIFF (F-1)			83141 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
FORMATION RESOURCES LLC			276936								
BOYD, ALEX			WELL #:	3 U	RRCID ->	034229	COMPL. DATE	10/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5661 - 5667
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOYD, ALEX			WELL #:	1	RRCID ->	134156	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5595 - 5605
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT		-0-

SHERIFF (F-1)		//CONT.//		83141 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN					
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
SHOFNER, W. A.		WELL #:		3	RRCID ->	044475	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHERIFF (F-2)				83141 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC				276936								
BOYD, ALEX		WELL #:		3 L	RRCID ->	033747	COMPL. DATE	06/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5682 - 5692
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
SHOFNER, W. A.		WELL #:		9	RRCID ->	033748	COMPL. DATE	06/30/1964	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5650 - 5655
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID ->	134155	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5604 - 5610
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRINIDAD RESOURCES, LLC				869976								
MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID ->	077388	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5633 - 5642
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SHERIFF (F-3)				83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC				276936								
BOYD, C. H.		WELL #:		5	RRCID ->	033749	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	5690	PERF.	5682 - 5688
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIFF (F-3)		//CONT.//		83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936								
BOYD, ALEX		WELL #:		2	RRCID ->	134157	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5626 - 5632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1013			N	NO RPT		-0-

KEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	152530	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	5782	PERF. 5616 - 5621	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 1876 - 1911	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHERIFF (F-4)		WELL #:		1	RRCID ->	183155	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5645 - 5660	
FORMATION RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	183155	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5645 - 5660	
BOYD, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	183155	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5645 - 5660	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOYD, CHARLIE H.		WELL #:		1	RRCID ->	231505	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5648 - 5659	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRINIDAD RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	038893	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5675 - 5682	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
 WELDER WELL #: 3 RRCID -> 281978 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9702 - 9904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1658	-0-	1658	6045	1658 2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10		1673	-0-	1673	7718	1673 2			Y	-0-				-0-
07	9525 X		1807	-0-	-7718	-0-	1807 2			Y	-0-				-0-
08	1891 X		1634	-0-	-257	-0-	1634 2			Y	-0-				-0-
09	1650 X	NO RPT		-0-	-1650	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	1736 X	NO RPT		-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT				-0-

WELDER WELL #: 4 RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

05	DLQ G-10		646	-0-	646	2631	646 2			Y	-0-				160
06	DLQ G-10		480	-0-	480	3111	480 2			Y	-0-				160
07	3000 N		432	-0-	-2568	543	432 2			Y	-0-				160
08	754 N		211	-0-	-543	-0-	211 2			Y	-0-				160
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				160
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				160

WELDER WELL #: 6 RRCID -> 285642 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9856 - 10277

05	5642 X		3879	-0-	-1763	-0-	3678 2	201 9		Y	183	173 1			1161
06	4950 X		3505	-0-	-1445	-0-	3348 2	157 9		Y	143	179 1			1125
07	5115 X		3810	-0-	-1305	-0-	3635 2	175 9		Y	159	173 1			1111
08	DLQ G-10		3572	-0-	3572	3572	3442 2	130 9		Y	118	176 1			1053
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3572				Y	NO RPT				1053
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3572				Y	NO RPT				1053

WELDER WELL #: 8 RRCID -> 286101 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9913 - 10331

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SHERIFF, EAST (8000) 83142 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 KNIPLING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225508 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7936 - 7938

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHERIFF, EAST (8250) 83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHERIFF, EAST (8340) 83142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174353 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHERIFF, EAST (8348 FRIO) 83142 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER) 83142 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SHERIFF, EAST (8530) 83142 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105152 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)		83148 500 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
FRERICHS, F. L.		WELL #:	2	RRCID ->	139303	COMPL. DATE	07/22/1991	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9161 - 9290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1103 N	1103	-0-	-0-	1060 2	43 9	Y	39		138
06		1189 N	1189	-0-	-0-	1148 2	41 9	Y	37	61 1	114
07		930 N	489	-0-	-441	463 2	26 9	Y	24		138
08		1116 N	629	-0-	-487	582 2	47 9	Y	43		181
09		1200 N	988	-0-	-212	953 2	35 9	Y	32		213
10		496 N	NO RPT	-0-	-496			Y	NO RPT		213

SHERMAN OFFSHORE (1700)		83189 380 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104									
STATE TRACT 596-L NE/4		WELL #:	3	RRCID ->	255449	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	4954	PERF.	1730 - 1736
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A)		83189 450 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104									
STATE TRACT 719-S		WELL #:	1 L	RRCID ->	132259	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	3122 - 3126
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERMAN OFFSHORE (3900)		83189 580 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104									
STATE TRACT 707-S		WELL #:	1 U	RRCID ->	060757	COMPL. DATE	08/28/1974	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (1700 MIO.)		83192 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104									
STATE TRACT 719-S		WELL #:	1 U	RRCID ->	131844	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	1750 - 1770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 720-S		83192 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
		338104									
		WELL #:	2-U	RRCID ->	149096	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	1660 - 1672
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
 STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
 BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 MIDSTATES CORPORATION 566101
 SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MIDSTATES CORPORATION 566101
 SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS)																			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.																			
CLAYTON NORTH UNIT																			
		83682 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK										
		703124																	
		WELL #:		1		RRCID ->		253086		COMPL. DATE		07/15/2007		TOTAL DEPTH		6200		PERF. 1324 - 1326	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
SINGLETON (HOCKLEY 3800)																			
ENCO EXPLORATION COMPANY																			
MALONE																			
		83737 110		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BEE										
		251883																	
		WELL #:		15		RRCID ->		262238		COMPL. DATE		08/29/2011		TOTAL DEPTH		4214		PERF. 3856 - 3860	
05		248 N	208	-0-	-40 B	-0-	78 1	130 3			N	-0-					-0-		
06		210 N	192	-0-	-18 B	-0-	48 1	144 3			N	-0-					-0-		
07		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-		
08		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
SINGLETON (PETTUS)																			
ENCO EXPLORATION COMPANY																			
CULLI-MCKAY																			
		83737 274		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE										
		251883																	
		WELL #:		1		RRCID ->		286049		COMPL. DATE		01/02/2019		TOTAL DEPTH		4761		PERF. 4426 - 4430	
05		13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					19		
06		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					19		
07		775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					19		
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19		
SINGLETON (1900)																			
ENCO EXPLORATION COMPANY																			
LONG																			
		83737 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE										
		251883																	
		WELL #:		13		RRCID ->		283437		COMPL. DATE		07/12/2017		TOTAL DEPTH		3610		PERF. 1804 - 1810	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
SINGLETON (3950)																			
CHESNUTT OIL & GAS, INC.																			
CARPENTER, J. R.																			
		83737 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE										
		147755																	
		WELL #:		1		RRCID ->		092153		COMPL. DATE		01/28/1981		TOTAL DEPTH		5100		PERF. N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

SINGLETON, E. (HOCKLEY)		83740 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857										
BEAR CREEK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 157869		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 5561		PERF. 4522 - 4528		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKIDMORE, WEST (4500)		83907 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
POCO LLC		668802										
WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250646		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4342 - 4420		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK (PETTUS)		84075 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.		153393										
RIEDEL, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 130963		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 4174 - 4184		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALVADOR OIL, LLC		744509										
WOFFORD, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 130075		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 3080 - 3140		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK (YEGUA 4760)		84075 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.		153393										
RIEDEL, MARTHA ANN		WELL #: 1		RRCID -> 138304		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 4762 - 4766		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

RIEDEL, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 142829		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7942		PERF. 4711 - 4714		
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, EAST (2-7600) 84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103293 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
 RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					160
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					160
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					160
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-					160
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-					160
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

SPRI OIL & GAS, LLC 810527
 WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497

05	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	842	1	5964	2	N	112	181	1			96
						123	9									
06	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	915	1	5563	2	N	65					161
						72	9									
07	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	925	1	5343	2	N	67	177	1			51
						74	9									
08	7967 X	6819	-0-	-1148	-0-	1005	1	5660	2	N	140	173	1			18
						154	9									
09	7290 X	5783	-0-	-1507	-0-	940	1	4758	2	N	77					95
						85	9									
10	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					95

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	16 N	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLIVA (4000 SAND) 84105 868 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SCHILLING-HOMESTEAD WELL #: 1 RRCID -> 284294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEEZY (YEGUA)		84431 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976									
COOK - FENNER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	265328	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	6807 PERF. 6578 - 6630		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	173	

SOL WEST (MACKHANK)		84514 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713								
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:	1	RRCID ->	086944	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	9342 PERF. 9201 - 9207	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2019 - P/A 08/16/19										

SOL WEST (SECOND MACKHANK)		84514 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713								
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:	2	RRCID ->	093602	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	9909 PERF. 9612 - 9622	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)		84720 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985								
SANGER HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	276006	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 7268 - 7270	
05	2573	4023	-0-	1450	1450	119 1	3839 2	N	59	109
06	6490	3765	-0-	-2725	-0-	112 1	3624 2	N	26	135
07	2573	3665	-0-	1092	1092	109 1	3530 2	N	24	159
08	2573 #	263	-0-	-2310	-0-	26 9	252 2	N	3	162
09	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-	8 1		N	-0-	162
10	4030 #	NO RPT	-0-	-4030	-0-	3 9		N	NO RPT	162

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)		84736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
BRANDER, SAM H.		088618								
SANGER HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	266045	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 7268 - 7270	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
BROOKING, M.M.		WELL #: 1		RRCID -> 127084		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BROOKING, M.M.		WELL #: 2		RRCID -> 135003		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866					
05	94	X	94	-0-	-0-	-0-	75	2	19	9	N	17	124
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	124
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	26	150
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	12	162
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	162
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	162

BROOKING, M. T. #2		WELL #: 2		RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926						
05	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	80	1	10355	2	N	389	347	131
							428	9						
06	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	70	1	9297	2	N	348	352	127
							383	9						
07	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	90	1	9816	2	N	283	335	75
							311	9						
08	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	100	1	10068	2	N	358	177	256
							394	9						
09	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	100	1	8632	2	N	312	182	386
							343	9						
*10	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	70	1	9994	2	N	325	535	176
							358	9						

MM BROOKING #3		WELL #: 3		RRCID -> 272724		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666						
05	28534	X	28534	-0-	-0-	-0-	28092	2	442	9	N	402	530	102
06	31511	X	31511	-0-	-0-	-0-	31039	2	472	9	N	429	352	179
07	30001	X	30001	-0-	-0-	-0-	29553	2	448	9	N	407	518	68
08	34543	X	34543	-0-	-0-	-0-	34108	2	435	9	N	395	177	286
09	31948	X	31948	-0-	-0-	-0-	31553	2	395	9	N	359	352	293
*10	29417	X	29417	-0-	-0-	-0-	28993	2	424	9	N	385	533	145

SOUTHPAW (MIOCENE 6000)		84794 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954									
STATE TRACT 141		WELL #: 1		RRCID -> 174711		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPEAKS (1800)
CIMARRON ENGINEERING, LLC
HOBBS, BILLY JOE

84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
153471
WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	794	-0-	-105	-0-	794 2		N	-0-			-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			-0-
07	527 N	235	-0-	-292	-0-	235 2		N	-0-			-0-
08	806 N	778	-0-	-28	-0-	778 2		N	-0-			-0-
09	810 N	761	-0-	-49	-0-	761 2		N	-0-			-0-
*10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION
KLIMITCHEK

269066
WELL #: 1R RRCID -> 280708 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1776 - 1786

05	8866 X	5327	-0-	-3539	-0-	5327 2		N	-0-			-0-
06	8220 X	3853	-0-	-4367	-0-	3853 2		N	-0-			-0-
07	7254 X	3533	-0-	-3721	-0-	3533 2		N	-0-			-0-
08	6231 X	2001	-0-	-4230	-0-	2001 2		N	-0-			-0-
09	5460 X	40	-0-	-5420	-0-	40 2		N	-0-			-0-
10	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC.
KLIMITCHEK, CARL

582558
WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1900 W)
MOOSE OPERATING CO., INC.
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT

84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
582558
WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (2100)
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION
KLIMITCHEK

84978 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
269066
WELL #: 1 R RRCID -> 225034 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (2200)
MOOSE OPERATING CO., INC.
SMOTHERS

84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
582558
WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	155 N	15	-0-	-140	-0-	4	1	11	2	Y	-0-	-0-
06	120 N		-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
07	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	Y	-0-	-0-
08	15 N		-0-	-15	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	Y	-0-	-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.//		84978 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ROBERTSON		WELL #:		5	RRCID ->	198793	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	19375	PERF.14418	- 16368	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		11253 X	11068	-0-	-185	-0-	3091 1	7977 2	Y	-0-			7
06		10890 X	10590	-0-	-300	-0-	2888 1	7702 2	Y	-0-			7
07		11253 X	8022	-0-	-3231	-0-	1365 1	6657 2	Y	-0-			7
08		11067 X	6675	-0-	-4392	-0-	1302 1	5373 2	Y	-0-			7
09		10710 X	8847	-0-	-1863	-0-	1877 1	6970 2	Y	-0-			7
*10		11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	2539 1	9081 2	Y	-0-			7

ROBERTSON		WELL #:		8	RRCID ->	204870	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	19400	PERF.14468	- 15053
05		1643 X	1103	-0-	-540	-0-	308 1	795 2	Y	-0-		-0-
06		1440 X	1042	-0-	-398	-0-	284 1	758 2	Y	-0-		-0-
07		1302 X	658	-0-	-644	-0-	112 1	546 2	Y	-0-		-0-
08		1302 X	577	-0-	-725	-0-	113 1	464 2	Y	-0-		-0-
09		1200 X	1000	-0-	-200	-0-	212 1	788 2	Y	-0-		-0-
10		1116 X	1019	-0-	-97	-0-	223 1	796 2	Y	-0-		-0-

ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID ->	211844	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	19000	PERF.14440	- 14594
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	216548	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	11881	PERF.10958	- 11780
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBERTSON		WELL #:		10 R	RRCID ->	221971	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	14981	PERF.14013	- 14573
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SPEAKS (16250 WILCOX)		84978 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	192291	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	17750	PERF.10962	- 17428
05		2790 X	2644	-0-	-146	-0-	715 1	1844 2	Y	77		146
06		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	85 9	668 1	Y	73	170 1	49
07		2635 N	2172	-0-	-463	-0-	80 9	354 1	Y	85		134
08		2635 N	2387	-0-	-248	-0-	94 9	448 1	Y	81	167 1	48
09		2520 N	2405	-0-	-115	-0-	89 9	489 1	Y	91		139
*10		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	100 9	559 1	Y	71	180 1	30
							78 9					

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS (16250 WILCOX)		//CONT.//		84978 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
ROBERTSON		WELL #:		7	RRCID ->	199050	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890	PERF.16186 - 17473	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ROBERTSON		WELL #:		5	RRCID ->	205212	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	19375	PERF.16293 - 18916	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBERTSON		WELL #:		8	RRCID ->	205327	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	19400	PERF.15391 - 16616	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID ->	211843	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	19000	PERF.14432 - 18590	
05	713 N	656	-0-	-57	-0-	183	1	473	2	Y	-0-	11
06	600 N	542	-0-	-58	-0-	148	1	394	2	Y	-0-	11
07	713 N	160	-0-	-553	-0-	27	1	133	2	Y	-0-	11
08	651 N	237	-0-	-414	-0-	46	1	191	2	Y	-0-	11
09	540 N	453	-0-	-87	-0-	96	1	357	2	Y	-0-	11
*10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	100	1	358	2	Y	-0-	11

FREEMAN, LYNELL		WELL #:		1	RRCID ->	250879	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	19065	PERF.16132 - 18900	
05	137 X	137	-0-	-0-	-0-	38	1	99	2	N	-0-	44
06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	32	1	87	2	N	-0-	44
07	33 X	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-	44
08	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	1811	1	7470	2	N	-0-	44
09	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	926	1	3440	2	N	-0-	44
*10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	728	1	2603	2	N	-0-	44

SPEAKS N. (FRIO UPPER)				84980 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471								
HOBBS, B. J.		WELL #:		1 U	RRCID ->	074573	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2865 - 2875	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SPEAKS, N. (3185 SD)		84980 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
HOBBS, B. J.		WELL #: 1 L		RRCID -> 074564		COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-	-0-	
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-	-0-	
07	620 N	383	-0-	-237	-0-	383	2		N	-0-	-0-	
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-	-0-	
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-	-0-	
*10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-	-0-	

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)		84981 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
GAPP OIL & GAS, LLC		293986										
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 239493		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13330 PERF.12500 - 12865				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT	141	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT	141	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT	141	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT	141	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT	141	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT	141	

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
RODGERS GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 277255		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-	77
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	30	107
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	N	-0-	107
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	N	-0-	107
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	N	-0-	107
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	-0-	107

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
KELLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193142		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05	3224 X	2627	-0-	-597	-0-	147	1	2462	2	Y	16	32	1	53
06	3120 X	2709	-0-	-411	-0-	127	1	2569	2	Y	12	54	1	11
07	3100 X	2523	-0-	-577	-0-	223	1	2288	2	Y	11			22
08	3100 X	2506	-0-	-594	-0-	217	1	2279	2	Y	9			31
09	3000 X	2949	-0-	-51	-0-	220	1	2716	2	Y	12			43
10	2790 X	2711	-0-	-79	-0-	141	1	2560	2	Y	9			52

KELLEY GAS UNIT		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WELL #: 4		RRCID -> 195741		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05	806 N	390	-0-	-416	-0-	22	1	366	2	Y	2	14	1	14
06	570 N	429	-0-	-141	-0-	20	1	407	2	Y	2	14	1	2
07	558 N	531	-0-	-27	-0-	47	1	482	2	Y	2			4
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	589	2	Y	2			6
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	52	1	643	2	Y	5			11
*10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	640	2	Y	10			21

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		//CONT.//		84982 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PITTS		WELL #:		3	RRCID ->	198091	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	17035	PERF.13420	- 16178		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		160 N	160	-0-	-0-	8	1	131	2	N	19	79	1	20
						21	9							
06		153 N	153	-0-	-0-	7	1	138	2	N	7			27
						8	9							
07		265 N	265	-0-	-0-	15	1	155	2	N	86			113
						95	9							
08		175 N	175	-0-	-0-	12	1	129	2	N	31			144
						34	9							
09		260 N	260	-0-	-0-	19	1	239	2	N	2			146
						2	9							
10		217 N	119	-0-	-98	6	1	113	2	N	-0-			146

STERNBERG, MAGGIE		WELL #:		1	RRCID ->	198693	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	15148	PERF.13679	- 14953		
05		857 N	857	-0-	-0-	48	1	809	2	N	-0-	1	1	-0-
06		978 N	978	-0-	-0-	46	1	931	2	N	1			1
						1	9							
07		1246 N	1246	-0-	-0-	111	1	1134	2	N	1			2
						1	9							
08		1238 N	1238	-0-	-0-	108	1	1130	2	N	-0-			2
09		431 N	431	-0-	-0-	32	1	398	2	N	1			3
						1	9							
*10		386 N	386	-0-	-0-	20	1	366	2	N	-0-			3

KELLEY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226380	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	18200	PERF.13838	- 16485		
05		5642 X	5642	-0-	-0-	317	1	5294	2	Y	28	63	1	118
						31	9							
06		7101 X	7101	-0-	-0-	332	1	6735	2	Y	31	122	1	27
						34	9							
07		5991 X	5991	-0-	-0-	529	1	5423	2	Y	35			62
						39	9							
08		5394 X	5312	-0-	-82	459	1	4822	2	Y	28			90
						31	9							
09		9657 X	9657	-0-	-0-	719	1	8890	2	Y	44			134
						48	9							
*10		6558 X	6558	-0-	-0-	340	1	6188	2	Y	27			161
						30	9							

SPEAKS, SW. (FRIO)		84984 052		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAVACA						
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671												
TRULL		WELL #:		4	RRCID ->	221823	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 3273	- 3277		
05		598 N	598	-0-	-0-	52	1	546	2	N	-0-			-0-
06		750 N	633	-0-	-117	59	1	574	2	N	-0-			-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	20	1	208	2	N	-0-			-0-
08		558 N	51	-0-	-507	4	1	47	2	N	-0-			-0-
09		630 N	54	-0-	-576	5	1	49	2	N	-0-			-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217					N	NO RPT			-0-

HORNE, RANSOM, JR.		400500					EXEMPT			CNTY: LAVACA				
POHL, O. A.		WELL #:		1	RRCID ->	061422	COMPL. DATE	12/31/1974	TOTAL DEPTH	2850	PERF. N/A			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW. (FRIO 2800) 84984 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 285347 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2961 - 2969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7450	6825	-0-	-625	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
06	7430	6715	-0-	-715	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
07	7854	7027	-0-	-827	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
08	7864	7032	-0-	-832	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
09	7240	6620	-0-	-620	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
*10	8116	7158	-0-	-958	-0-	7158	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	198	1	1737	2	N	-0-					-0-
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	80	1	878	2	N	-0-					-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	94	1	1125	2	N	-0-					-0-
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	203	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	111	1	975	2	N	-0-					-0-
10	961 N	40	-0-	-921	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	123	1	142	2	Y	-0-					23
06	310 X	310	-0-	-0-	-0-	79	1	231	2	Y	-0-					23
07	276 X	276	-0-	-0-	-0-	70	1	206	2	Y	-0-					23
08	279 X	256	-0-	-23	-0-	82	1	174	2	Y	-0-					23
09	300 X	249	-0-	-51	-0-	91	1	158	2	Y	-0-					23
10	310 X	267	-0-	-43	-0-	81	1	186	2	Y	-0-					23

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																	
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000										TOTAL DEPTH 14600	PERF.12414 - 12646						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006										TOTAL DEPTH 13615	PERF.12026 - 12134						
05		3317 X	3020	-0-	-297	-0-	278	1	2742	2	N	-0-					61
06		3210 X	2875	-0-	-335	-0-	252	1	2623	2	N	-0-					61
07		3317 X	2461	-0-	-856	-0-	197	1	2264	2	N	-0-					61
08		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	442	1	3564	2	N	-0-					61
09		2910 X	1207	-0-	-1703	-0-	111	1	1096	2	N	-0-					61
10		3007 X	1525	-0-	-1482	-0-	119	1	1406	2	N	-0-					61

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001										TOTAL DEPTH 13860	PERF.11278 - 11286						
05		2170 N	2154	-0-	-16	-0-	208	1	1822	2	N	113					229
06		2250 N	2006	-0-	-244	-0-	124	9	176	1	N	13	181	1			61
07		2201 N	2049	-0-	-152	-0-	14	9	159	1	N	18					79
08		2139 N	2032	-0-	-107	-0-	20	9	307	1	N	107					186
09		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	118	9	184	1	N	97	183	1			100
*10		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	107	9	152	1	N	107					207
							118	9									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001										TOTAL DEPTH 14000	PERF.10882 - 10895						
05		403 N	329	-0-	-74	-0-	31	1	270	2	N	25					105
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	28	9	42	1	N	7					112
07		589 N	305	-0-	-284	-0-	8	9	23	1	N	18					130
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	9	38	1	N	15					145
09		510 N	317	-0-	-193	-0-	17	9	30	1	N	-0-					145
10		310 N	210	-0-	-100	-0-	17	1	193	2	N	-0-					145

RINCON PETROLEUM CORPORATION B&D 712336 WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014										TOTAL DEPTH 12504	PERF.10098 - 10164						
05		10354 X	8360	-0-	-1994	-0-	8321	2	39	9	N	35					160
06		10020 X	7821	-0-	-2199	-0-	7437	2	384	9	N	349	351	1			158
07		10354 X	7079	-0-	-3275	-0-	6930	2	149	9	N	135					293
08		8835 X	6497	-0-	-2338	-0-	6472	2	25	9	N	23					316
09		8550 X	7037	-0-	-1513	-0-	6926	2	111	9	N	101	181	1			236
10		8370 X	6930	-0-	-1440	-0-	6801	2	129	9	N	117					353

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//													84984 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.													945936									
MIGL-MITCHELL													WELL #:	6	RRCID ->	181491	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	12351 - 12369
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	816 1	936 2		Y	17			87								
							19 9															
06		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	493 1	1446 2		Y	10			97								
							11 9															
07		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	465 1	1373 2		Y	15			112								
							17 9															
08		1674 N	1246	-0-	-428	-0-	399 1	847 2		Y	-0-			112								
09		1620 N	1047	-0-	-573	-0-	379 1	659 2		Y	8			120								
							9 9															
10		1674 N	1078	-0-	-596	-0-	325 1	747 2		Y	5			125								
							6 9															
MIGL-MITCHELL													WELL #:	4	RRCID ->	258263	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12148 - 12162
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
SPEAKS, SW. (RAINBOW)													84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													190005									
PILGREEN													WELL #:	4R	RRCID ->	164727	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13704 - 13812
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14								
MIGL-QUINN													WELL #:	2	RRCID ->	166858	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13706 - 13786
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
UPCHURCH													WELL #:	1	RRCID ->	169365	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	15108	PERF.	13734 - 13852
05		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	273 1	2378 2		N	156	185 1		158								
							172 9															
06		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	237 1	2423 2		N	149	180 1		127								
							164 9															
07		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	213 1	2559 2		N	147	187 1		87								
							162 9															
08		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	516 1	2160 2		N	164	181 1		70								
							180 9															
09		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	250 1	2362 2		N	143			213								
							157 9															
*10		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	206 1	2515 2		N	152	175 1		190								
							167 9															

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA											
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005											
FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		14570 X	14454	-0-	-116	-0-	1496 1	12958 2	N	-0-	28
06		14100 X	12837	-0-	-1263	-0-	1064 1	11773 2	N	-0-	28
07		14570 X	14476	-0-	-94	-0-	1110 1	13320 2	N	42	70
08		14477 X	12476	-0-	-2001	-0-	1353 1	11123 2	N	-0-	70
09		14407 X	14407	-0-	-0-	-0-	1370 1	13037 2	N	-0-	70
10		14477 X	13767	-0-	-710	-0-	1074 1	12693 2	N	-0-	70

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008											
05		4712 X	4018	-0-	-694	-0-	413 1	3605 2	N	-0-	27
06		4560 X	4078	-0-	-482	-0-	331 1	3747 2	N	-0-	27
07		4712 X	3935	-0-	-777	-0-	302 1	3633 2	N	-0-	27
08		4526 X	3880	-0-	-646	-0-	822 1	3058 2	N	-0-	27
09		4380 X	3605	-0-	-775	-0-	337 1	3268 2	N	-0-	27
10		4216 X	3699	-0-	-517	-0-	279 1	3420 2	N	-0-	27

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266											
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
08		19 N	-19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-	43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43

XTO ENERGY INC. 945936											
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800											
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856											
05		1178 N	454	-0-	-724	-0-	84 1	370 2	Y	-0-	8
06		810 N	299	-0-	-511	-0-	57 1	242 2	Y	-0-	8
07		744 N	278	-0-	-466	-0-	49 1	229 2	Y	-0-	8
08		465 N	228	-0-	-237	-0-	40 1	188 2	Y	-0-	8
09		300 N	90	-0-	-210	-0-	16 1	74 2	Y	-0-	8
10		279 N	232	-0-	-47	-0-	44 1	188 2	Y	-0-	8

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942											
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FREEMAN		WELL #:		9	RRCID ->	191255	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	14871	PERF.13852 - 13862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	250 1	1107 2	Y	-0-		8
06		1320 N	1260	-0-	-60	-0-	240 1	1020 2	Y	-0-		8
07		1364 N	1341	-0-	-23	-0-	235 1	1106 2	Y	-0-		8
08		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	244 1	1139 2	Y	-0-		8
09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	239 1	1080 2	Y	-0-		8
*10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	259 1	1115 2	Y	-0-		8

FREEMAN		WELL #:		14	RRCID ->	254390	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	14887	PERF.13792 - 13802	
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	25 1	113 2	Y	-0-		8
06		120 N	93	-0-	-27	-0-	18 1	75 2	Y	-0-		8
07		124 N	80	-0-	-44	-0-	14 1	66 2	Y	-0-		8
08		124 N	79	-0-	-45	-0-	14 1	65 2	Y	-0-		8
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	14 1	65 2	Y	-0-		8
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	15 1	65 2	Y	-0-		8

FREEMAN		WELL #:		13	RRCID ->	270823	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14130 - 14140	
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	6 1	25 2	Y	-0-		8
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	4 1	15 2	Y	-0-		8
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 2	Y	-0-		8
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 2	Y	-0-		8
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	1 1	5 2	Y	-0-		8
10		11 N	6	-0-	-5	-0-	1 1	5 2	Y	-0-		8

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		84984 398		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
PILGREEN		WELL #:		9	RRCID ->	181133	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	14607	PERF.14265 - 14326	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MIGL-QUINN		WELL #:		4	RRCID ->	184664	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	17500	PERF.14230 - 14262	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ZALMAN		WELL #:		4	RRCID ->	204004	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	17205	PERF.14233 - 14432	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	32	1	267	2	N	-0-				72
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	29	1	238	2	N	-0-				72
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	N	-0-				72
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				72
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				72
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				72

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

05	1581 N	1310	-0-	-271	-0-	1276	2	34	9	Y	31				31
06	1440 N	1256	-0-	-184	-0-	1223	2	33	9	Y	30				61
07	1364 N	1056	-0-	-308	-0-	13	1	1024	2	Y	17	72	1		6
						19	9								
08	1302 N	1080	-0-	-222	-0-	7	1	1059	2	Y	13				19
						14	9								
09	1260 N	1121	-0-	-139	-0-	1121	2			Y	-0-				19
10	1054 N	966	-0-	-88	-0-	966	2			Y	-0-				19

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

05	22812 X	5821	-0-	-16991	-0-	5784	2	37	9	Y	34				56
06	5850 X	5607	-0-	-243	-0-	1	1	5597	2	Y	8				64
						9	9								
07	6045 X	5854	-0-	-191	-0-	74	1	5765	2	Y	14	73	1		5
						15	9								
08	5580 X	5087	-0-	-493	-0-	33	1	5025	2	Y	26				31
						29	9								
09	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5604	2	44	9	Y	40				71
10	5580 X	5309	-0-	-271	-0-	2	1	5283	2	Y	22				93
						24	9								

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

05	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-				-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-				-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	Y	-0-				-0-
08	248 N	164	-0-	-84	-0-	1	1	163	2	Y	-0-				-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-				-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

05	6324 X	5880	-0-	-444	-0-	1083	1	4797	2	Y	-0-				8
06	6120 X	5255	-0-	-865	-0-	1001	1	4254	2	Y	-0-				8
07	5921 X	5742	-0-	-179	-0-	1006	1	4736	2	Y	-0-				8
08	5921 X	5752	-0-	-169	-0-	1016	1	4736	2	Y	-0-				8
09	5730 X	5634	-0-	-96	-0-	1022	1	4612	2	Y	-0-				8
10	5890 X	5170	-0-	-720	-0-	975	1	4195	2	Y	-0-				8

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.// 84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
FREEMAN		WELL #: 8		RRCID -> 180374		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14780		PERF.14323 - 14363				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	617 1	2732 2	Y	-0-	-0-			8
06	3390	X	3008	-0-	-382	-0-	573 1	2435 2	Y	-0-	-0-			8
07	3503	X	3232	-0-	-271	-0-	566 1	2666 2	Y	-0-	-0-			8
08	3503	X	3205	-0-	-298	-0-	566 1	2639 2	Y	-0-	-0-			8
09	3390	X	3143	-0-	-247	-0-	570 1	2573 2	Y	-0-	-0-			8
10	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	595 1	2559 2	Y	-0-	-0-			8

FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 181727		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14720		PERF.14276 - 14334				
05	7657	X	7234	-0-	-423	-0-	1332 1	5902 2	Y	-0-	-0-			8
06	7410	X	6664	-0-	-746	-0-	1269 1	5395 2	Y	-0-	-0-			8
07	7285	X	7048	-0-	-237	-0-	1235 1	5813 2	Y	-0-	-0-			8
08	7285	X	6866	-0-	-419	-0-	1213 1	5653 2	Y	-0-	-0-			8
09	7050	X	6798	-0-	-252	-0-	1233 1	5565 2	Y	-0-	-0-			8
10	7223	X	6930	-0-	-293	-0-	1307 1	5623 2	Y	-0-	-0-			8

FREEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 185236		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13846 - 14426				
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	45 1	201 2	Y	-0-	-0-			8
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	42 1	177 2	Y	-0-	-0-			8
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	40 1	189 2	Y	-0-	-0-			8
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	40 1	185 2	Y	-0-	-0-			8
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	40 1	183 2	Y	-0-	-0-			8
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	55 1	238 2	Y	-0-	-0-			8

FREEMAN		WELL #: 12		RRCID -> 228183		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14480 - 14586				
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	43 1	192 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	35 1	148 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	30 1	143 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	33 1	152 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	30 1	137 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	28 1	121 2	Y	-0-	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		84984 416		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671												
UPCHURCH, Z.		WELL #: 1		RRCID -> 004204		COMPL. DATE 08/02/1956		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 8408 - 8544				
05	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	85 1	891 2	N	-0-	-0-			18
06	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	90 1	888 2	N	-0-	-0-			18
07	1116	N	1069	-0-	-47 B	-0-	92 1	977 2	N	-0-	-0-			18
08	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	94 1	986 2	N	-0-	-0-			18
09	990	N	968	-0-	-22 B	-0-	80 1	888 2	N	-0-	-0-			18
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-			N	NO RPT	-0-			18

TRULL, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 004205		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8217 - 8244				
05	651	N	613	-0-	-38 B	-0-	53 1	560 2	N	-0-	-0-			-0-
06	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	57 1	561 2	N	-0-	-0-			-0-
07	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	61 1	649 2	N	-0-	-0-			-0-
08	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	65 1	676 2	N	-0-	-0-			-0-
09	630	N	582	-0-	-48 B	-0-	48 1	534 2	N	-0-	-0-			-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.//		84984 416	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		//CONT.//		161671									
TRULL, B. W.		WELL #:		2	RRCID ->	117922	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8182 - 8198	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	76	1	805	2	N	10		96
06	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	11	9	780	2	N	23		119
07	961 N	954	-0-	-7 B	-0-	25	9	872	2	N	-0-		119
08	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	82	1	917	2	N	5		124
09	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	6	9	796	2	N	8		132
10	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-	9	9			N	NO RPT		132

HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
LEGACY TRUST		WELL #:		03	RRCID ->	283279	COMPL. DATE	11/16/2016	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	8362 - 8739	
05	8008 X	8008	-0-	-0- B	-0-	7913	2	95	9	N	86		144
06	7931 X	7931	-0-	-0- B	-0-	7858	2	73	9	N	66		210
07	6904 X	6904	-0-	-0- B	-0-	6836	2	68	9	N	62	180 1	92
*08	7998 X	4541	-0-	-3457 B	-0-	4510	2	31	9	N	28		120
09	7920 X	3406	-0-	-4514 B	-0-	3402	2	4	9	N	4		124
10	8184 X	NO RPT	-0-	-8184 B	-0-					N	NO RPT		124

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MIGL-MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	254604	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	8528 - 8538	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)				84984 820	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005									
PILGREEN		WELL #:		2ST	RRCID ->	192593	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	15506	PERF.	9390 - 9421	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200)				84984 823	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MARQUEE CORPORATION				526675									
VIKING		WELL #:		2	RRCID ->	257143	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10892 - 10910	
05	3875 X	3037	-0-	-838	-0-	2974	2	63	9	N	57		242
06	3750 X	2908	-0-	-842	-0-	2853	2	55	9	N	50		292
07	3627 X	2845	-0-	-782	-0-	2778	2	67	9	N	61	181 1	172
08	3317 X	2101	-0-	-1216	-0-	2062	2	39	9	N	35		207
09	3090 X	1657	-0-	-1433	-0-	1629	2	28	9	N	25		232
10	3038 X	389	-0-	-2649	-0-	387	2	2	9	N	2		234

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 11957 - 11966

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
 SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3400)		84984 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671											
TRULL		WELL #:		3	RRCID ->	189315	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3018 - 3022	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	279 N	85	-0-	-194	-0-	7 1	78 2		N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	7 1	75 2		N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15 1	156 2		N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14 1	149 2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (3600)		84984 965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671											
TRULL		WELL #:		5	RRCID ->	221820	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3380 - 3384	
05	155 N	382	-0-	227 B	-17309	33 1	349 2		N	-0-			-0-
06	210 N	294	-0-	84 B	-17225	27 1	267 2		N	-0-			-0-
07	310 N	377	-0-	67 B	-17158	33 1	344 2		N	-0-			-0-
08	372 N	342	-0-	-30 B	-17158	30 1	312 2		N	-0-			-0-
09	300 N	203	-0-	-97 B	-17158	16 1	187 2		N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-17158				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3980)		84984 968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966											
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	284662	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4144 - 4148	
05	7471	444	-0-	-7027	-0-	444 2			N	-0-			-0-
06	7250	7240	-0-	-10	-0-	7240 2			N	-0-			-0-
07	7471	7161	-0-	-310	-0-	7161 2			N	-0-			-0-
08	7272 R	7272	-0-	-0-	-0-	7272 2			N	-0-			-0-
09	7230	7007	-0-	-223	-0-	7007 2			N	-0-			-0-
10	7471	7247	-0-	-224	-0-	7247 2			N	-0-			-0-

SPEAKS, S.W. (12010)		84984 991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
BING		WELL #:		1	RRCID ->	133437	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	12078 - 12092	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	129	129 1		166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			166

SPEARY (EDWARDS)		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC		253413											
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	222947	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	13525 - 16139	
05	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	209 1	7865 3		N	2			161
06	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	185 1	7106 3		N	16			177
07	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	185 1	6929 3		N	-0-			177
08	8091 X	1202	-0-	-6889	-0-	34 1	1156 3		N	11	131 1		57
*09	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-	12 9			N	-0-			57
10	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-				N	-0-			57

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		253413								
WESSENDORFF GAS UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 227682	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH 13537	PERF.13420	- 15391			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984 X	1595	-0-	-389	-0-	41 1	1546 3	N	7			77
06	1920 X	1355	-0-	-565	-0-	8 9						77
07	1984 X	806	-0-	-1178	-0-	34 1	1321 3	N	-0-			77
08	1984 X	71	-0-	-1913	-0-	21 1	785 3	N	-0-			104
						1 1	40 3	N	27			
						30 9						
*09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			104
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			104

WESSENDORFF GAS UNIT 3				WELL #: 1	RRCID -> 244741	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13547	- 16000			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4				WELL #: 1	RRCID -> 244751	COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL DEPTH 13514	PERF.13510	- 15791			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6				WELL #: 1	RRCID -> 244762	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 13534	PERF.13602	- 14971			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4				WELL #: 2	RRCID -> 245387	COMPL. DATE 05/24/2008	TOTAL DEPTH 13540	PERF.13565	- 16600			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 249352	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 13468	PERF.13463	- 15061			
05	3906 X	2560	-0-	-1346	-0-	66 1	2494 3	N	-0-			197
06	40798 X	40798	-0-	-0-	-0-	1036 1	39710 3	N	47			244
						52 9						
07	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	127 1	4753 3	N	-0-			244
08	2945 X	2695	-0-	-250	-0-	77 1	2618 3	N	-0-			244
*09	20254 X	20254	-0-	-0-	-0-	648 1	19563 3	N	39	196 1		87
						43 9						
*10	30559 X	30559	-0-	-0-	-0-	1084 1	29307 3	N	153			240
						168 9						

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
 EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			109
06	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	287	1	4532	3	N	-0-			109
						10	4							
07	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	617	1	9216	3	N	50			159
						22	4	55	9					
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			159
*09	4830 X	56	-0-	-4774	-0-	4	1	52	3	N	-0-			159
10	8494 X	442	-0-	-8052	-0-	29	1	412	3	N	-0-			159
						1	4							

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

05	23033 X	8199	-0-	-14834	-0-	433	1	7708	3	N	38	48	0	5
						16	4	42	9					
06	28357 X	28357	-0-	-0-	-0-	1283	1	26911	3	N	128	120	0	13
						22	4	141	9					
07	23033 X	19542	-0-	-3491	-0-	926	1	18488	3	N	99	94	0	18
						19	4	109	9					
08	20415 X	20415	-0-	-0-	-0-	985	1	19286	3	N	114	115	0	17
						19	4	125	9					
*09	26970 X	11442	-0-	-15528	-0-	572	1	10784	3	N	62	70	0	9
						18	4	68	9					
10	27869 X	20898	-0-	-6971	-0-	1187	1	19570	3	N	105	101	0	13
						25	4	116	9					

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

05	6076 X	1986	-0-	-4090	-0-	51	1	1935	3	N	-0-			-0-
06	5880 X	4535	-0-	-1345	-0-	115	1	4414	3	N	5	4	0	1
						6	9							
07	14229 X	13744	-0-	-485	-0-	358	1	13386	3	N	-0-	1	0	-0-
08	14229 X	965	-0-	-13264	-0-	28	1	937	3	N	-0-			-0-
*09	13770 X	6943	-0-	-6827	-0-	223	1	6720	3	N	-0-			-0-
10	13733 X	7785	-0-	-5948	-0-	278	1	7507	3	N	-0-			-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

SPEARY (EDWARDS)
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
USZYNSKI GAS UNIT 1 //CONT.// 253413
WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	20305 X	13567	-0-	-6738	-0-	726	1	12806	3	N	-0-			-0-
						35	4							
06	21852 X	21852	-0-	-0-	-0-	1297	1	20509	3	N	-0-			-0-
						46	4							
07	20305 X	16415	-0-	-3890	-0-	1028	1	15351	3	N	-0-			-0-
						36	4							
08	15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	1010	1	14886	3	N	-0-			-0-
						45	4							
*09	21840 X	13584	-0-	-8256	-0-	891	1	12654	3	N	-0-			-0-
						39	4							
10	22568 X	14462	-0-	-8106	-0-	944	1	13483	3	N	-0-			-0-
						35	4							

SPEARY (HACKNEY 8600)
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
CHANDLER 253413
WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.
HACKNEY, JOHN A. 621080
WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARY (MYHAND 8400)
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INGRAM, RUTH 253413
WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT
WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARY (ROEDER 8800)		85043 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC		253413								
PINSON SLAUGHTER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217968		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEARY (ROEDER 9100)		85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC		253413								
IAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220694		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220851		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109		
SPEARY GAS UNIT		WELL #: 1								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RATHKAMP, AUGUST		WELL #: 1 C		RRCID -> 031995		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662			
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16 1	115 3	N	50	36 1	43
						55 9					
06	180 N	110	-0-	-70	-0-	17 1	93 3	N	-0-	18 1	25
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	24 1	97 3	N	1		26
						1 9					
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	19 1	99 3	N	1		27
						1 9					
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	20 1	97 3	N	1		28
						1 9					
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	21 1	95 3	N	4		32
						4 9					

OIL AND GAS DIVISION

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		//CONT.//		621080									
ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220623	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9068 - 9644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	140	1	989	3	N	58	142 1	174
						64	9						
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	177	1	945	3	N	64	163 1	75
						70	9						
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	235	1	959	3	N	56		131
						62	9						
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	193	1	1001	3	N	53		184
						58	9						
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	200	1	973	3	N	54		238
						59	9						
*10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	222	1	997	3	N	49		287
						54	9						

BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233673	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9036 - 9042
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SPEARY (WILCOX 9500)		//CONT.//		85043 710	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: KARNES			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		//CONT.//		621080								
ALEXANDER, M. S., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	004228	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9583 - 9595
05	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	137	1	970	3	N	-0-	-0-
06	1950 N	724	-0-	-1226	-0-	114	1	610	3	N	-0-	-0-
07	1922 N	695	-0-	-1227	-0-	137	1	558	3	N	-0-	-0-
08	1116 N	597	-0-	-519	-0-	97	1	500	3	N	-0-	-0-
09	720 N	554	-0-	-166	-0-	94	1	460	3	N	-0-	-0-
10	682 N	553	-0-	-129	-0-	101	1	452	3	N	-0-	-0-

BOERM, MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	022963	COMPL. DATE	04/03/1962	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	9752 - 9762
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MONECKE, BERTHA		WELL #:		1	RRCID ->	022964	COMPL. DATE	12/21/1962	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	9700 - 9705
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	18	1	124	3	N	-0-	-0-
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	18	1	94	3	N	-0-	-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	24	1	98	3	N	-0-	-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	19	1	97	3	N	-0-	-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	19	1	92	3	N	-0-	-0-
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	N	-0-	-0-

RATHKAMP, AUGUST		WELL #:		1 T	RRCID ->	022970	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9617 - 9632
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SPEARY (WILCOX 9500)		//CONT.//		85043 710	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: KARNES		
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		//CONT.//		621080							
HACKNEY, BESSIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128113	COMPL. DATE	03/22/1988	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9504 - 9518
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HACKNEY, BESSIE		WELL #:		2	RRCID ->	217745	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9510 - 9526
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1958 2	11 9	N	10	180 1	310
06	1830 N	1197	-0-	-633	-0-	1175 2	22 9	N	20	176 1	154
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1946 2	32 9	N	29		183
08	1984 N	1740	-0-	-244	-0-	1689 2	51 9	N	46		229
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1701 2	68 9	N	62	178 1	113
10	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	1813 2	58 9	N	53		166

SPEARY (2600)		85043 852		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
ENPOWER RESOURCES INC.		252992									
LYONS		WELL #:		2	RRCID ->	161574	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2527 - 2572
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800)		85044 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	109550	COMPL. DATE	10/22/1983	TOTAL DEPTH	9862	PERF. 9795 - 9801
05	1860 N	1372	-0-	-488	-0-	1304 3	68 9	N	62		127
06	1680 N	1355	-0-	-325	-0-	1238 2	117 9	N	106	185 1	48
07	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1372 2	105 9	N	95		143
08	1364 N	1152	-0-	-212	-0-	1106 2	46 9	N	42		185
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1401 2	111 9	N	101	186 1	100
10	1488 N	1334	-0-	-154	-0-	1271 2	63 9	N	57		157

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988		RRCID ->			207018	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10015 - 10025
ATOKA-GOHLKE		WELL #:		1								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	

SPRING CREEK, N. (COLE)		85337 110		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605									
LYNES, J. R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	055375	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2114 - 2118
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	81 2	N	-0-		-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12 1	104 2	N	-0-		-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16 1	143 2	N	-0-		-0-
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12 1	132 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STAPP (FRIO -B-)		85603 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
PANTEL "B" G.U.		WELL #:	2	RRCID ->	170665	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	3310 PERF. 2918 - 2923	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEWART (6700 FRIO)		86101 754		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
GROBERG, F.		WELL #:	1	RRCID ->	131511	COMPL. DATE	06/10/1989	TOTAL DEPTH	6850 PERF. 6605 - 6608	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706		N	NO RPT		-0-

STINGRAY (EDWARDS)		86170 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880								
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	225004	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	14371 PERF.15029 - 16904	
05	2015 X	1027	-0-	-988	-0-	141 1	885 2	N	1 25 1	85
06	1950 X	894	-0-	-1056	-0-	145 1	749 2	N	-0-	85
07	1550 N	1413	-0-	-137	-0-	188 1	1225 2	N	-0-	85
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	36 1	1038 2	N	7	92
09	900 N	609	-0-	-291	-0-	85 1	524 2	N	-0-	92
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT	92

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)		86545 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
SINCLAIR HUNT		WELL #:	1	RRCID ->	140098	COMPL. DATE	11/13/1991	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7909 - 7972	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA)		86545 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499								
ROBERTS		WELL #:	1	RRCID ->	149128	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	8133 PERF. 7753 - 7760	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

STRAUCH-WILCOX (9600)		86545 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
STRAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 245917		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		2666 N	2657	-0-	-9	-0-	2580 2	77 9	N	70	176 1	46
06		2580 N	2550	-0-	-30	-0-	2475 2	75 9	N	68		114
07		2666 N	2585	-0-	-81	-0-	2512 2	73 9	N	66		180
08		2666 N	2594	-0-	-72	-0-	2524 2	70 9	N	64	166 1	78
09		2550 N	2503	-0-	-47	-0-	2428 2	75 9	N	68		146
10		2573 N	2511	-0-	-62	-0-	2448 2	63 9	N	57	174 1	29

STRAUCH-WILCOX (10800)		86545 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
STRAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 213963		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)		86868 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
UNDERWOOD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 269437		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		41757 X	38636	-0-	-3121	-0-	288 1	37621 2	N	661	557 1	386
06		40410 X	26964	-0-	-13446	-0-	727 9	26227 2	N	465	549 1	302
07		41757 X	36406	-0-	-5351	-0-	225 1	35502 2	N	545	553 1	294
08		38626 X	32318	-0-	-6308	-0-	512 9	31400 2	N	566	731 1	129
09		37380 X	32303	-0-	-5077	-0-	304 1	31413 2	N	536	359 1	306
10		38626 X	NO RPT	-0-	-38626	-0-	600 9		N	NO RPT		306

LONE OAK ENERGY INC		506578		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
RORI ALBERT		4									
		WELL #: 4		RRCID -> 282296		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333										
BAKER FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 245465		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		1209 N	364	-0-	-845 B	-15998	329 3	35 9	N	32	186 1	137
06		1380 N	1465	-0-	85 B	-15913	1381 3	84 9	N	76		213
*07		992 N	1323	-0-	331 B	-15582	1221 3	102 9	N	93		306
08		341 N	1159	-0-	818 B	-14764	1046 3	113 9	N	103	189 1	220
*09		1320 N	611	-0-	-709 B	-14764	550 3	61 9	N	55	181 1	94
10		1333 N	1155	-0-	-178 B	-14764	1074 3	81 9	N	74		168

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05		2821 X	1606	-0-	-1215 B	-0-	1209 3	397 9	N	361	380 1	420	
06		7226 X	7226	-0-	-0- B	-0-	6921 3	305 9	N	277	192 1	505	
*07		16387 X	16387	-0-	-0- B	-0-	16186 3	201 9	N	183	182 1	506	
08		20182 X	20182	-0-	-0- B	-0-	19744 3	438 9	N	398	364 1	540	
*09		2730 X	1688	-0-	-1042 B	-0-	1660 3	28 9	N	25	183 1	382	
10		2821 X	1717	-0-	-1104 B	-0-	1717 3		N	-0-		382	

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-		-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-		-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-		-0-	

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872													
05		5766 X	-0-	-0-	-5766 B	-0-			N	-0-		92	
06		90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		92	
*07		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		92	
08		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		92	
*09		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		92	
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		92	

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808													
05		3503 X	2809	-0-	-694 B	-11381	174 1	2221 3	N	376		744	
							414 9						
06		3150 X	2208	-0-	-942 B	-11381	660 1	1383 3	N	150	565 1	329	
							165 9						
*07		3255 X	2046	-0-	-1209 B	-11381	607 1	1237 3	N	184		513	
							202 9						
08		2852 X	1886	-0-	-966 B	-11381	535 1	1161 3	N	173	361 1	325	
							190 9						
*09		2730 X	1869	-0-	-861 B	-11381	505 1	1200 3	N	149	183 1	291	
							164 9						
10		2821 X	1487	-0-	-1334 B	-11381	564 1	772 3	N	137	185 1	243	
							151 9						

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	119784 X	116756	-0-	-3028 B	-0-	96	1	98741	3	Y	16290	16290	0	-0-
						17919	9							
06	115920 X	100912	-0-	-15008 B	-0-	142	1	86480	3	Y	12991	12991	0	-0-
						14290	9							
*07	119784 X	96343	-0-	-23441 B	-0-	137	1	83169	3	Y	11852	11852	0	-0-
						13037	9							
08	DLQ G-10	85751	-0-	85751 B	85751	165	1	73598	3	Y	10898	10898	0	-0-
						11988	9							
*09	DLQ G-10	78203	-0-	78203 B	163954	127	1	67351	3	Y	9750	9750	0	-0-
						10725	9							
*10	257286 X	93332	-0-	-163954 B	-0-	189	1	82933	3	Y	9282	9282	0	-0-
						10210	9							
LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 12951 PERF. N/A														
*03	SHUT IN	139438	-0-	139438 B	155150	863	1	119103	3	N	17702	17702	1	-0-
						19472	9							
04	SHUT IN	151780	-0-	151780 B	306930	871	1	131281	3	N	17844	17844	1	-0-
						19628	9							
05	SHUT IN	138494	-0-	138494 B	445424	858	1	120072	3	N	15967	15967	1	-0-
						17564	9							
06	SHUT IN	112373	-0-	112373 B	557797	848	1	97465	3	N	12782	12782	1	-0-
						14060	9							
*07	SHUT IN	100420	-0-	100420 B	658217	861	1	86483	3	N	11887	11887	1	-0-
						13076	9							
*08	SHUT IN	87558	-0-	87558 B	745775	850	1	75742	3	N	9969	9969	1	-0-
						10966	9							
09	SHUT IN	77205	-0-	77205 B	822980	860	1	65660	3	N	9714	8900	1	814
						10685	9							
10	SHUT IN	67081	-0-	67081 B	890061	738	1	57735	3	N	7825	7802	1	837
						8608	9							
SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981														
*03	94892 X	94892	-0-	-0- B	-0-	31	1	62398	3	N	25854	25854	0	-0-
						4024	5	28439	9					
*04	126095 X	126095	-0-	-0- B	-0-	37	1	91501	3	N	31415	31415	0	-0-
						34557	9							
*05	74887 X	74887	-0-	-0- B	-0-	18	1	52412	3	N	16310	16310	0	-0-
						4516	5	17941	9					
*06	48030 X	45141	-0-	-2889 B	-0-	1	1	32281	3	N	8940	8940	0	-0-
						3025	5	9834	9					
*07	49631 X	37175	-0-	-12456 B	-0-	3	1	27627	3	N	7273	7273	0	-0-
						1545	5	8000	9					
*08	49631 X	27956	-0-	-21675 B	-0-	22299	3	5657	9	N	5143	5143	0	-0-
*09	48030 X	26000	-0-	-22030 B	-0-	20704	3	15	5	N	4801	4801	0	-0-
						5281	9							
*10	52665 X	52665	-0-	-0- B	-0-	3	1	41651	3	N	8896	8896	0	-0-
						1225	5	9786	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	0	21412	-0-	21412 B	21412	34	1	17504	3	N	3522	3522	0		-0-
						3874	9								
*02	0	153209	-0-	153209 B	174621	144	1	116561	3	N	26535	26535	0		-0-
						7315	5	29189	9						
*03	0	191509	-0-	191509 B	366130	144	1	148328	3	N	30429	30429	0		-0-
						9565	5	33472	9						
*04	0	110596	-0-	110596 B	476726	102	1	91258	3	N	17487	17487	0		-0-
						19236	9								
*05	552765 X	76039	-0-	-476726 B	-0-	75	1	58551	3	N	11193	11193	0		-0-
						5101	5	12312	9						
*06	197850 X	60129	-0-	-137721 B	-0-	94	1	47247	3	N	7547	7547	0		-0-
						4486	5	8302	9						
*07	204445 X	50569	-0-	-153876 B	-0-	100	1	40187	3	N	7287	7287	0		-0-
						2266	5	8016	9						
*08	204445 X	56771	-0-	-147674 B	-0-	126	1	48903	3	N	7038	7038	0		-0-
						7742	9								
*09	197850 X	51041	-0-	-146809 B	-0-	125	1	44066	3	N	6198	6198	0		-0-
						32	5	6818	9						
10	204445 X	51680	-0-	-152765 B	-0-	132	1	44187	3	N	5500	5500	0		-0-
						1311	5	6050	9						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963															
03	0	597	-0-	597 B	597	15	1	582	3	N	-0-				-0-
04	0	42762	-0-	42762 B	43359	450	1	35968	3	N	5767	2035	0	3556 1	176
						6344	9								
05	0	81011	-0-	81011 B	124370	465	1	70999	3	N	8679	8528	0	186 1	141
						9547	9								
*06	181068 X	56698	-0-	-124370 B	-0-	450	1	49741	3	N	5915	5868	0		188
						6507	9								
*07	55118 X	44963	-0-	-10155 B	-0-	465	1	39690	3	N	4371	4344	0		215
						4808	9								
*08	55118 X	31914	-0-	-23204 B	-0-	465	1	28377	3	N	2793	2796	0	178 1	34
						3072	9								
*09	53340 X	27282	-0-	-26058 B	-0-	450	1	23842	3	N	2718	2715	0		37
						2990	9								
*10	55118 X	26546	-0-	-28572 B	-0-	465	1	24128	3	N	1775	1606	0		206
						1953	9								

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691															
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632															
05	4316 X	4316	-0-	-0- B	-0-	383	1	3547	3	Y	303	342	0		11
						53	4	333	9						
06	20510 X	20510	-0-	-0- B	-0-	1570	1	16220	3	Y	1986	1914	0		83
						535	4	2185	9						
07	18000 X	18000	-0-	-0- B	-0-	1439	1	13947	3	Y	2143	2143	0		83
						257	4	2357	9						
08	11346 X	6062	-0-	-5284 B	-0-	391	1	3747	3	Y	1617	1631	0		69
						145	4	1779	9						
09	17790 X	4327	-0-	-13463 B	-0-	267	1	2487	3	Y	1419	1431	0		57
						12	4	1561	9						
10	18383 X	1751	-0-	-16632 B	-0-	60	1	503	3	Y	1075	1092	0		40
						5	4	1183	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				//CONT.//	251691									
JULIE				WELL #:	3H	RRCID ->	285643	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	9256	PERF.	8506 -	8715
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	24H	RRCID ->	286189	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	12218	PERF.	12538 -	17073
05	4586 X	4586	-0-	-0-	B	-0-	76 1	701 3	Y	3454	3431 0			127
							10 4	3799 9						
06	22110 X	7790	-0-	-14320	B	-0-	403 1	4162 3	Y	2807	2817 0			117
							137 4	3088 9						
07	22847 X	10517	-0-	-12330	B	-0-	692 1	6707 3	Y	2722	2734 0			105
							124 4	2994 9						
08	16213 X	11442	-0-	-4771	B	-0-	786 1	7533 3	Y	2574	2569 0			110
							292 4	2831 9						
09	15690 X	10549	-0-	-5141	B	-0-	783 1	7282 3	Y	2226	2247 0			89
							35 4	2449 9						
*10	12895 X	12895	-0-	-0-	B	-0-	1108 1	9314 3	Y	2164	2173 0			80
							93 4	2380 9						

KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	23H	RRCID ->	286216	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	12226	PERF.	12464 -	17282
05	27621 X	14784	-0-	-12837	B	-0-	966 1	8944 3	Y	4311	4283 0			159
							132 4	4742 9						
06	26730 X	13105	-0-	-13625	B	-0-	802 1	8281 3	Y	3408	3425 0			142
							273 4	3749 9						
07	27621 X	16406	-0-	-11215	B	-0-	1204 1	11667 3	Y	3018	3043 0			117
							215 4	3320 9						
08	26505 X	17994	-0-	-8511	B	-0-	1340 1	12841 3	Y	3014	3003 0			128
							498 4	3315 9						
09	19440 X	16193	-0-	-3247	B	-0-	1304 1	12143 3	Y	2442	2473 0			97
							60 4	2686 9						
*10	17147 X	17147	-0-	-0-	B	-0-	1525 1	12810 3	Y	2442	2448 0			91
							126 4	2686 9						

LOVE UNIT				WELL #:	18H	RRCID ->	286233	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL DEPTH	12429	PERF.	12304 -	16427
05	55304 X	24543	-0-	-30761	B	-0-	4601 1	16511 3	Y	3029	3032 0			87
							99 4	3332 9						
06	46860 X	23455	-0-	-23405	B	-0-	4127 1	16389 3	Y	2555	2568 0			74
							128 4	2811 9						
07	31651 X	25534	-0-	-6117	B	-0-	4671 1	17851 3	Y	2668	2653 0			89
							77 4	2935 9						
08	31372 X	23223	-0-	-8149	B	-0-	5054 1	15371 3	Y	2534	2537 0			86
							11 4	2787 9						
09	30360 X	23087	-0-	-7273	B	-0-	4515 1	15283 3	Y	2685	2676 0			95
							335 4	2954 9						
10	25544 X	20750	-0-	-4794	B	-0-	4213 1	13969 3	Y	2314	2320 0			89
							23 4	2545 9						

BBG MIXON UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	286517	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	12987	PERF.	12847 -	16386
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691											
BBG MIXON UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	286518	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	12985	PERF.12901 -	13359			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

BBG MIXON UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	286916	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	12863	PERF.12931 -	16031			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

BBG MIXON UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	287084	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	12853	PERF.12950 -	16071			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

ENSIGN OPERATING LLC		253102		WELL #:		0204H	RRCID ->	272139	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.13128 -	19291	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC		253413		WELL #:		A 8H	RRCID ->	276401	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	12908	PERF.13003 -	17358	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PHILLIPPE GUL		WELL #:		A 5H	RRCID ->	277809	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	12878	PERF.13168 -	18916			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
 STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-	7 0		-0-
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	10 1	160 3	N	20	18 0		2
07	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	22 9						
						14 1	204 3	N	30	27 0		5
08	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	33 9						
						28 1	409 3	N	53	50 0		8
						1 4	58 9					
*09	180 N	1	-0-	-179 B	-0-	1 3		N	-0-	8 0		-0-
*10	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	33 1	475 3	N	45	39 0		6
						1 4	50 9					

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282126 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	34162 X	34112	-0-	-50 B	-0-	1488	1 26229	3 6324	9	N	5749	6101	0	792
06	33060 X	29704	-0-	-3356 B	-0-	1431	1 22635	3 5587	9	N	5079	5344	0	527
07	32953 X	28300	-0-	-4653 B	-0-	1441	1 21509	3 5299	9	N	4817	4471	0	873
08	33511 X	26220	-0-	-7291 B	-0-	1301	1 19176	3 5686	9	N	5169	5270	0	772
*09	33000 X	22720	-0-	-10280 B	-0-	1165	1 16557	3 4946	9	N	4496	4581	0	687
10	34100 X	23755	-0-	-10345 B	-0-	1115	1 15924	3 6674	9	N	6067	5980	0	774

KRAUSE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281														
05	50654 X	38256	-0-	-12398 B	-0-	3124	1 32951	2 1899	9	N	1726	1804	0	246
06	44850 X	31662	-0-	-13188 B	-0-	1277	1 28203	2 1508	9	N	1371	1467	0	144
07	46345 X	38692	-0-	-7653 B	-0-	1598	1 34420	2 1821	9	N	1655	1497	0	302
*08	45167 X	38741	-0-	-6426 B	-0-	1690	1 34040	2 2179	9	N	1981	1987	0	296
*09	37560 X	37465	-0-	-95 B	-0-	1552	1 33515	2 2068	9	N	1880	1849	0	295
10	38688 X	9750	-0-	-28938 B	-0-	441	1 8606	2 553	9	N	503	700	0	81

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 286318 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7 WELL #: C 7H RRCID -> 286907 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095														
05	1426270 X	110977	-0-	-1315293 B	-0-	1680	1 68724	2 61	4	N	9609	4603	0	395
06	212340 X	108523	-0-	-103817 B	-0-	29942	3 93847	3 10127	9	N	9206	7715	0	847
07	219418 X	95743	-0-	-123675 B	-0-	4168	1 83265	3 8223	9	N	7475	6967	0	1355
08	219418 X	84435	-0-	-134983 B	-0-	3759	1 73586	3 7019	9	N	6381	6783	0	953
*09	212340 X	70365	-0-	-141975 B	-0-	3254	1 61314	3 5695	9	N	5177	5339	0	791
10	112127 X	59398	-0-	-52729 B	-0-	3114	1 51360	3 4858	9	N	4416	4643	0	564

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287124 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	193099 X	48665	-0-	-144434	B	-0-	615	1	24668	2	N	4340	2795 0	2662 1	231
							18600	3	8	4					
06	186870 X	29734	-0-	-157136	B	-0-	1240	1	26005	3	N	2244	1875 0	410 1	190
							21	4	2468	9					
07	193099 X	64783	-0-	-128316	B	-0-	2800	1	55938	3	N	5442	4646 0		986
							59	4	5986	9					
08	193099 X	62275	-0-	-130824	B	-0-	2795	1	54710	3	N	4288	4634 0		640
							53	4	4717	9					
*09	186870 X	50077	-0-	-136793	B	-0-	2328	1	43862	3	N	3467	3577 0		530
							73	4	3814	9					
10	193099 X	49591	-0-	-143508	B	-0-	2606	1	42985	3	N	3585	3657 0		458
							56	4	3944	9					
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865															
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	135999 X	NO RPT	-0-	-135999	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	177390 X	NO RPT	-0-	-177390	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	183303 X	NO RPT	-0-	-183303	B	-0-					N	NO RPT			-0-
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
MARATHON OIL EF LLC 525398 FRANKIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398													
MAY UNIT 1 AC			WELL #: 1H		RRCID -> 265086		COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
LUNA UNIT AC			WELL #: 1H		RRCID -> 265151		COMPL. DATE 11/16/2010			TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
DIRECT ASSETS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 268162		COMPL. DATE 01/21/2011			TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC			WELL #: 1H		RRCID -> 268211		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
WESTON GAS UNIT 1			WELL #: 10H		RRCID -> 270480		COMPL. DATE 06/09/2013			TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475						
05	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	553	1	46	3	Y	-0-			-0-
06	13339	X	13339	-0-	-0-	B	-0-	1248	1	11365	3	Y	515	505	0	10
07	17209	X	17209	-0-	-0-	B	-0-	159	4	567	9					
08	13000	X	13000	-0-	-0-	B	-0-	1441	1	14915	3	Y	527	527	0	10
09	10909	X	10909	-0-	-0-	B	-0-	273	4	580	9					
*10	9345	X	9345	-0-	-0-	B	-0-	1260	1	10903	3	Y	415	416	0	9
								380	4	457	9					
								1051	1	8830	3	Y	351	353	0	7
								642	4	386	9					
								891	1	7946	3	Y	335	334	0	8
								139	4	369	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT D			//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
			WELL #: 18H	RRCID -> 270840	COMPL. DATE 05/17/2013	TOTAL DEPTH 11575	PERF.11920	- 16011								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1758 X	1758	-0-	-0-	B	-0-	704 1 84 4	567 3 403 9	Y	366	366	0				3
06	3490 X	3490	-0-	-0-	B	-0-	783 1 163 4	1481 3 1063 9	Y	966	955	0				14
07	1674 X	88	-0-	-1586	B	-0-	10 1 76 9	2 4	Y	69	83	0				-0-
08	3513 X	3513	-0-	-0-	B	-0-	470 1 246 4	1845 3 952 9	Y	865	858	0				7
09	3480 X	3375	-0-	-105	B	-0-	315 1 143 4	1947 3 970 9	Y	882	886	0				3
10	3596 X	2913	-0-	-683	B	-0-	310 1 90 4	1759 3 754 9	Y	685	680	0				8
WESTON GAS UNIT 1			WELL #: 12H	RRCID -> 270975	COMPL. DATE 06/23/2013	TOTAL DEPTH 12415	PERF.13597	- 17488								
05	15345 X	14428	-0-	-917	B	-0-	952 1 93 4	12914 3 469 9	Y	426	423	0				5
06	14850 X	3606	-0-	-11244	B	-0-	311 1 40 4	3024 3 231 9	Y	210	211	0				4
07	13589 X	13589	-0-	-0-	B	-0-	994 1 186 4	11888 3 521 9	Y	474	469	0				9
08	14415 X	9374	-0-	-5041	B	-0-	635 1 186 4	8168 3 385 9	Y	350	352	0				7
09	13950 X	8320	-0-	-5630	B	-0-	559 1 332 4	7066 3 363 9	Y	330	330	0				7
10	14415 X	5875	-0-	-8540	B	-0-	598 1 93 4	4940 3 244 9	Y	222	224	0				5
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC			WELL #: 4H	RRCID -> 273438	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 11791	PERF.12214	- 18427								
05	21111 X	8361	-0-	-12750	B	-0-	985 1 143 4	6233 3 1000 9	Y	909	893	0				20
06	15623 X	15623	-0-	-0-	B	-0-	1819 1 316 4	12739 3 749 9	Y	681	693	0				8
07	19679 X	19679	-0-	-0-	B	-0-	1751 1 730 4	16440 3 758 9	Y	689	684	0				13
08	32555 X	32555	-0-	-0-	B	-0-	2304 1 1178 4	26614 3 2459 9	Y	2235	2228	0				20
09	31285 X	31285	-0-	-0-	B	-0-	1424 1 723 4	27672 3 1466 9	Y	1333	1342	0				11
*10	30983 X	30983	-0-	-0-	B	-0-	1506 1 447 4	27448 3 1582 9	Y	1438	1443	0				6
FRANKE UNIT AC			WELL #: 4H	RRCID -> 274360	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 12289	PERF.12864	- 19309								
05	22332 X	6020	-0-	-16312	B	-0-	412 1 32 4	4718 3 858 9	Y	780	779	0				16
06	6570 X	5514	-0-	-1056	B	-0-	409 1 13 4	4290 3 802 9	Y	729	735	0				10
07	6789 X	5167	-0-	-1622	B	-0-	356 1 9 4	3962 3 840 9	Y	764	774	0				-0-
08	5518 X	5298	-0-	-220	B	-0-	380 1 8 4	4085 3 825 9	Y	750	736	0				14
09	5340 X	5152	-0-	-188	B	-0-	384 1 8 4	4065 3 695 9	Y	632	635	0				11
10	5518 X	4865	-0-	-653	B	-0-	390 1 10 4	3779 3 686 9	Y	624	627	0				8

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT B AC		WELL #:		1H	RRCID -> 274682	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 11963	PERF.12307	- 17921				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	16182 X	8386	-0-	-7796 B	-0-	1041 1	5901 3	Y	1175	1175	0		26
06	15660 X	9026	-0-	-6634 B	-0-	1112 1	6088 3	Y	1483	1491	0		18
07	11687 X	5528	-0-	-6159 B	-0-	408 1	4451 3	Y	455	464	0		9
08	10292 X	395	-0-	-9897 B	-0-	20 1	356 3	Y	8	17	0		-0-
09	12428 X	12428	-0-	-0- B	-0-	653 1	9996 3	Y	1308	1297	0		11
*10	13290 X	13290	-0-	-0- B	-0-	898 1	10821 3	Y	1178	1184	0		5
MOBIL UNIT B AC		WELL #:		2H	RRCID -> 274688	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 11977	PERF.12394	- 18375				
05	7037 X	6490	-0-	-547 B	-0-	1097 1	4554 3	Y	616	614	0		14
06	6540 X	4580	-0-	-1960 B	-0-	786 1	3181 3	Y	432	441	0		5
07	7285 X	1040	-0-	-6245 B	-0-	140 1	741 3	Y	90	93	0		2
08	7285 X	166	-0-	-7119 B	-0-	14 1	139 3	Y	5	7	0		-0-
09	7050 X	5868	-0-	-1182 B	-0-	369 1	4539 3	Y	695	689	0		6
10	6479 X	4392	-0-	-2087 B	-0-	384 1	3522 3	Y	333	338	0		1
WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 274914	COMPL. DATE 03/16/2016	TOTAL DEPTH 12551	PERF.12766	- 15605				
05	10416 X	1586	-0-	-8830 B	-30034	84 1	1410 3	N	74	72	0		2
06	5820 X	6550	-0-	730 B	-29304	382 1	5799 3	N	277	276	0		3
07	6014 X	5059	-0-	-955 B	-29304	292 1	4418 3	N	212	211	0		4
08	6014 X	1874	-0-	-4140 B	-29304	96 1	1691 3	N	36	40	0		-0-
09	6540 X	9376	-0-	2836 B	-26468	548 1	8102 3	N	401	398	0		3
10	6758 X	9031	-0-	2273 B	-24195	641 1	7540 3	N	594	595	0		2
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID -> 275700	COMPL. DATE 08/17/2014	TOTAL DEPTH 11912	PERF.12233	- 15532				
05	8113 X	2151	-0-	-5962 B	-0-	502 1	1222 3	Y	287	286	0		8
06	2280 X	1877	-0-	-403 B	-0-	539 1	972 3	Y	240	241	0		7
07	2356 X	1640	-0-	-716 B	-0-	536 1	694 3	Y	179	181	0		5
08	2356 X	2036	-0-	-320 B	-0-	588 1	1016 3	Y	230	221	0		14
09	2070 X	1754	-0-	-316 B	-0-	564 1	781 3	Y	208	213	0		9
10	2139 X	1439	-0-	-700 B	-0-	476 1	442 3	Y	314	310	0		13

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3348 X	2692	-0-	-656 B	-0-	357 1	1655 3	170 4	510 9	Y	464	410 0			150
06	3270 X	1648	-0-	-1622 B	-0-	337 1	1212 3	99 4		Y	-0-	150 0			-0-
07	4566 X	4566	-0-	-0- B	-0-	903 1	2661 3	138 4	864 9	Y	785	482 0			303
08	6521 X	6521	-0-	-0- B	-0-	1142 1	4289 3	152 4	938 9	Y	853	859 0			297
09	5418 X	5418	-0-	-0- B	-0-	546 1	4344 3	56 4	472 9	Y	429	582 0			144
*10	4814 X	4814	-0-	-0- B	-0-	626 1	3872 3	105 4	211 9	Y	192	244 0			92
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039															
05	10447 X	8125	-0-	-2322 B	-0-	1012 1	5129 3	118 4	1866 9	Y	1696	1694 0			12
06	9840 X	9595	-0-	-245 B	-0-	1063 1	5547 3	218 4	2767 9	Y	2515	2492 0			35
07	10079 X	10079	-0-	-0- B	-0-	1108 1	5985 3	235 4	2751 9	Y	2501	2521 0			15
08	9269 X	8874	-0-	-395 B	-0-	978 1	4800 3	509 4	2587 9	Y	2352	2349 0			18
*09	9600 X	7196	-0-	-2404 B	-0-	1025 1	4552 3	567 4	1052 9	Y	956	958 0			16
10	10075 X	5388	-0-	-4687 B	-0-	1006 1	3752 3	160 4	470 9	Y	427	433 0			10
KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335															
05	12803 X	7466	-0-	-5337 B	-0-	908 1	5602 3	432 4	524 9	Y	476	326 0			154
06	8635 X	8635	-0-	-0- B	-0-	1569 1	6055 3	461 4	550 9	Y	500	386 0			268
07	8646 X	8646	-0-	-0- B	-0-	1769 1	6210 3	270 4	397 9	Y	361	490 0			139
08	8942 X	8942	-0-	-0- B	-0-	1426 1	7032 3	189 4	295 9	Y	268	314 0			93
09	8640 X	8203	-0-	-437 B	-0-	1487 1	6219 3	154 4	343 9	Y	312	300 0			105
10	8928 X	8308	-0-	-620 B	-0-	2003 1	5597 3	336 4	372 9	Y	338	281 0			162
MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134															
05	4743 X	1017	-0-	-3726 B	-0-	436 1	98 4	483 9		Y	439	444 0			12
06	4590 X	4137	-0-	-453 B	-0-	661 1	2748 3	123 4	605 9	Y	550	546 0			16
07	4743 X	3752	-0-	-991 B	-0-	646 1	2310 3	253 4	543 9	Y	494	495 0			15
08	4185 X	1885	-0-	-2300 B	-0-	530 1	872 3	162 4	321 9	Y	292	289 0			18
09	4050 X	2017	-0-	-2033 B	-0-	573 1	918 3	183 4	343 9	Y	312	317 0			13
10	4185 X	2671	-0-	-1514 B	-0-	609 1	1403 3	223 4	436 9	Y	396	393 0			16

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	162	1	24	4	Y	31	30	0		1
						34	9								
06	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	32	1	47	3	Y	2	3	0		-0-
						6	4	2	9						
07	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	167	1	74	4	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
08	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	188	1	104	4	Y	113	112	0		1
						124	9								
09	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	24	1	13	4	Y	42	43	0		-0-
						46	9								
*10	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	281	1	92	4	Y	148	147	0		1
						163	9								

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

05	40517 X	25863	-0-	-14654 B	-0-	2051	1	22157	3	Y	1242	1238	0		27
						289	4	1366	9						
06	42480 X	28300	-0-	-14180 B	-0-	1957	1	24774	3	Y	1125	1138	0		14
						331	4	1238	9						
07	43896 X	5556	-0-	-38340 B	-0-	330	1	4976	3	Y	107	119	0		2
						132	4	118	9						
08	54905 X	54905	-0-	-0- B	-0-	3109	1	48824	3	Y	1300	1291	0		11
						1542	4	1430	9						
09	45743 X	45743	-0-	-0- B	-0-	2342	1	41858	3	Y	313	321	0		3
						1199	4	344	9						
*10	36596 X	36596	-0-	-0- B	-0-	1784	1	32744	3	Y	1399	1397	0		5
						529	4	1539	9						

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

05	6045 X	5771	-0-	-274 B	-0-	531	1	4776	3	Y	353	351	0		8
						76	4	388	9						
06	6570 X	5204	-0-	-1366 B	-0-	528	1	4240	3	Y	314	318	0		4
						91	4	345	9						
07	6789 X	282	-0-	-6507 B	-0-	51	1	173	3	Y	33	36	0		1
						22	4	36	9						
08	6789 X	115	-0-	-6674 B	-0-	74	1	41	4	Y	-0-	1	0		-0-
09	5610 X	75	-0-	-5535 B	-0-	13	1	7	4	Y	50	50	0		-0-
						55	9								
10	5766 X	666	-0-	-5100 B	-0-	148	1	48	4	Y	427	425	0		2
						470	9								

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

05	31961 X	22786	-0-	-9175 B	-0-	1563	1	19644	3	Y	1237	1233	0		27
						218	4	1361	9						
06	21330 X	16476	-0-	-4854 B	-0-	1476	1	13643	3	Y	1003	1018	0		12
						254	4	1103	9						
07	25978 X	1871	-0-	-24107 B	-0-	150	1	1556	3	Y	94	104	0		2
						62	4	103	9						
08	25978 X	9	-0-	-25969 B	-0-	5	3	4	9	Y	4	6	0		-0-
09	25140 X	51	-0-	-25089 B	-0-	2	1	47	3	Y	1	1	0		-0-
						1	4	1	9						
10	22785 X	1	-0-	-22784 B	-0-	1	1			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276396		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	10912 X	9939	-0-	-973 B	-0-	1195 1	7844 3	173 4	727 9	Y	661	662 0			15
06	12840 X	8231	-0-	-4609 B	-0-	1019 1	6581 3	177 4	454 9	Y	413	423 0			5
07	13268 X	10549	-0-	-2719 B	-0-	1142 1	8741 3	482 4	184 9	Y	167	169 0			3
08	14632 X	2124	-0-	-12508 B	-0-	415 1	1342 3	225 4	142 9	Y	129	131 0			1
09	11610 X	3261	-0-	-8349 B	-0-	162 1	2787 3	83 4	229 9	Y	208	207 0			2
10	10540 X	6917	-0-	-3623 B	-0-	437 1	5763 3	133 4	584 9	Y	531	531 0			2

KRANER UNIT A AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276752		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771						
05	9951 X	7928	-0-	-2023 B	-0-	1178 1	5715 3	560 4	475 9	Y	432	292 0			140
06	9630 X	8368	-0-	-1262 B	-0-	925 1	6737 3	271 4	435 9	Y	395	323 0			212
07	9486 X	2601	-0-	-6885 B	-0-	365 1	2036 3	56 4	144 9	Y	131	292 0			51
08	7936 X	5908	-0-	-2028 B	-0-	671 1	4982 3	89 4	166 9	Y	151	149 0			53
09	12650 X	12650	-0-	-0- B	-0-	1128 1	10913 3	116 4	493 9	Y	448	350 0			151
*10	11197 X	11197	-0-	-0- B	-0-	999 1	9565 3	168 4	465 9	Y	423	371 0			203

KRANER UNIT A AC		WELL #: 3H		RRCID -> 277347		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417						
05	10261 X	-0-	-0-	-10261 B	-0-					Y	-0-				-0-
06	5970 X	-0-	-0-	-5970 B	-0-					Y	-0-				-0-
07	13 X	-0-	-0-	-13 B	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	1085	-0-	1085 B	1085	626 1	4 3	83 4	372 9	Y	338	220 0			118
09	T. A.	14208	-0-	14208 B	15293	1710 1	11747 3	177 4	574 9	Y	522	464 0			176
10	T. A.	12890	-0-	12890 B	28183	1578 1	10548 3	265 4	499 9	Y	454	412 0			218

MAY B UNIT AC		WELL #: 2HR		RRCID -> 277566		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245						
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		4H		RRCID -> 277567		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 11895		PERF.12421 - 17383			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4402 X	1356	-0-	-3046 B	-0-	633 1	399 3	142 4	182 9	Y	165	167 0			4
06	4260 X	461	-0-	-3799 B	-0-	258 1	49 4	154 9		Y	140	140 0			4
07	3689 X	2062	-0-	-1627 B	-0-	726 1	694 3	289 4	353 9	Y	321	315 0			10
08	4097 X	4097	-0-	-0- B	-0-	687 1	2840 3	206 4	364 9	Y	331	321 0			20
09	3480 X	3056	-0-	-424 B	-0-	627 1	1901 3	199 4	329 9	Y	299	307 0			12
*10	2828 X	2828	-0-	-0- B	-0-	600 1	1667 3	220 4	341 9	Y	310	310 0			12
KRAMER UNIT B AC		WELL #:		3H		RRCID -> 277624		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12727		PERF.12687 - 17912			
05	6262 X	5277	-0-	-985 B	-0-	439 1	4302 3	209 4	327 9	Y	297	315 0			96
06	6060 X	6030	-0-	-30 B	-0-	736 1	4696 3	216 4	382 9	Y	347	257 0			186
07	6262 X	5858	-0-	-404 B	-0-	794 1	4627 3	121 4	316 9	Y	287	362 0			111
08	5828 X	5725	-0-	-103 B	-0-	605 1	4794 3	80 4	246 9	Y	224	257 0			78
09	7082 X	7082	-0-	-0- B	-0-	682 1	5917 3	70 4	413 9	Y	375	327 0			126
*10	8051 X	8051	-0-	-0- B	-0-	768 1	6738 3	129 4	416 9	Y	378	323 0			181
LUNA UNIT AC		WELL #:		14H		RRCID -> 278055		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12139		PERF.12340 - 16171			
05	6665 X	6086	-0-	-579 B	-0-	721 1	4446 3	156 4	763 9	Y	694	697 0			18
06	6750 X	5751	-0-	-999 B	-0-	730 1	4231 3	135 4	655 9	Y	595	596 0			17
07	6975 X	5592	-0-	-1383 B	-0-	729 1	3931 3	282 4	650 9	Y	591	590 0			18
08	6975 X	5428	-0-	-1547 B	-0-	741 1	3865 3	221 4	601 9	Y	546	531 0			33
09	6240 X	5116	-0-	-1124 B	-0-	753 1	3539 3	237 4	587 9	Y	534	545 0			22
10	6076 X	3929	-0-	-2147 B	-0-	594 1	2767 3	215 4	353 9	Y	321	330 0			13
KRAMER UNIT A AC		WELL #:		2H		RRCID -> 279046		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12707		PERF.12777 - 19568			
05	17033 X	17033	-0-	-0- B	-0-	1456 1	14144 3	693 4	740 9	Y	673	772 0			218
06	17008 X	17008	-0-	-0- B	-0-	1668 1	14211 3	489 4	640 9	Y	582	488 0			312
07	18484 X	18484	-0-	-0- B	-0-	1723 1	16041 3	263 4	457 9	Y	415	567 0			160
08	23281 X	15932	-0-	-7349 B	-0-	1238 1	14240 3	164 4	290 9	Y	264	332 0			92
09	22530 X	7392	-0-	-15138 B	-0-	624 1	6507 3	64 4	197 9	Y	179	211 0			60
10	18476 X	7701	-0-	-10775 B	-0-	614 1	6747 3	103 4	237 9	Y	215	172 0			103

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	22444 X	18134	-0-	-4310 B	-0-	1624	1	15046	3	Y	1184	1177	0		13
						162	4	1302	9						
06	21720 X	11957	-0-	-9763 B	-0-	1153	1	9788	3	Y	790	787	0		16
						147	4	869	9						
07	22444 X	11232	-0-	-11212 B	-0-	1099	1	9150	3	Y	702	704	0		14
						211	4	772	9						
08	18135 X	10945	-0-	-7190 B	-0-	1079	1	8826	3	Y	648	649	0		13
						327	4	713	9						
09	17550 X	9790	-0-	-7760 B	-0-	954	1	7535	3	Y	652	652	0		13
						584	4	717	9						
10	18135 X	9745	-0-	-8390 B	-0-	741	1	8211	3	Y	617	615	0		15
						114	4	679	9						

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381															
05	6394 X	6394	-0-	-0- B	-0-	810	1	4901	3	Y	462	459	0		12
						175	4	508	9						
06	6122 X	6122	-0-	-0- B	-0-	808	1	4692	3	Y	430	430	0		12
						149	4	473	9						
07	4311 X	4311	-0-	-0- B	-0-	739	1	2894	3	Y	354	355	0		11
						289	4	389	9						
08	6386 X	4192	-0-	-2194 B	-0-	752	1	2840	3	Y	340	330	0		21
						226	4	374	9						
09	6180 X	3636	-0-	-2544 B	-0-	698	1	2389	3	Y	298	307	0		12
						221	4	328	9						
10	6386 X	3624	-0-	-2762 B	-0-	672	1	2288	3	Y	381	378	0		15
						245	4	419	9						

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844															
05	12431 X	7925	-0-	-4506 B	-0-	1066	1	5604	3	Y	1134	1130	0		28
						8	4	1247	9						
06	12030 X	7879	-0-	-4151 B	-0-	1130	1	5442	3	Y	1181	1180	0		29
						8	4	1299	9						
07	9672 X	7933	-0-	-1739 B	-0-	1074	1	5669	3	Y	1075	1075	0		29
						7	4	1183	9						
08	9557 X	9557	-0-	-0- B	-0-	992	1	7391	3	Y	1057	1057	0		29
						11	4	1163	9						
09	7890 X	6686	-0-	-1204 B	-0-	809	1	4883	3	Y	895	895	0		29
						9	4	985	9						
10	8153 X	8059	-0-	-94 B	-0-	943	1	5819	3	Y	1157	1155	0		31
						24	4	1273	9						

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275															
05	11966 X	11203	-0-	-763 B	-0-	818	1	9356	3	Y	878	872	0		18
						63	4	966	9						
06	11580 X	9403	-0-	-2177 B	-0-	796	1	7753	3	Y	754	762	0		10
						25	4	829	9						
07	10416 X	9049	-0-	-1367 B	-0-	759	1	7439	3	Y	755	754	0		11
						20	4	831	9						
08	10695 X	8581	-0-	-2114 B	-0-	748	1	6979	3	Y	763	760	0		14
						15	4	839	9						
09	10350 X	9597	-0-	-753 B	-0-	800	1	7903	3	Y	797	797	0		14
						17	4	877	9						
10	10695 X	7897	-0-	-2798 B	-0-	756	1	6228	3	Y	813	816	0		11
						19	4	894	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 279234	COMPL. DATE 02/03/2015	TOTAL DEPTH 12278	PERF.12976	- 19072			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1054 X	479	-0-	-575 B	-0-	216 1	246 3	Y	-0-		-0-
06	690 X	369	-0-	-321 B	-0-	17 4	45 1	Y	-0-		-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-	1 4		Y	-0-		-0-
08	465 N	329	-0-	-136 B	-0-	14 1	315 3	Y	-0-		-0-
09	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	18 1	324 3	Y	2	2 0	-0-
*10	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	2 9	13 1	Y	-0-		-0-
MAY B UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 279244	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL DEPTH 12171	PERF.12585	- 16200			
05	15813 X	4853	-0-	-10960 B	-0-	516 1	3788 3	Y	452	451 0	5
06	4790 X	4790	-0-	-0- B	-0-	52 4	497 9	Y	411	408 0	8
07	6228 X	6228	-0-	-0- B	-0-	508 1	3765 3	Y	558	555 0	11
08	5084 X	5066	-0-	-18 B	-0-	65 4	452 9	Y	374	377 0	8
09	4920 X	4383	-0-	-537 B	-0-	491 1	5030 3	Y	402	402 0	8
10	6200 X	4588	-0-	-1612 B	-0-	93 4	614 9	Y	436	434 0	10
						479 1	4031 3	Y			
						145 4	411 9	Y			
						433 1	3242 3	Y			
						266 4	442 9	Y			
						475 1	3559 3	Y			
						74 4	480 9	Y			
BUEHRING UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 279601	COMPL. DATE 05/06/2015	TOTAL DEPTH 11797	PERF.12071	- 17723			
05	2697 X	171	-0-	-2526 B	-0-	123 1	8 3	Y	11	16 0	-0-
06	2610 X	-0-	-0-	-2610 B	-0-	28 4	12 9	Y	-0-		-0-
07	2697 X	1228	-0-	-1469 B	-0-	366 1	147 4	Y	650	630 0	20
08	2201 X	994	-0-	-1207 B	-0-	715 9	151 4	Y	322	322 0	20
09	1830 X	533	-0-	-1297 B	-0-	489 1	113 4	Y	62	79 0	3
10	1240 X	998	-0-	-242 B	-0-	354 9	2 3	Y	458	443 0	18
						352 1	504 9	Y			
						68 9		Y			
						359 1		Y			
						133 4		Y			
BUEHRING UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 279602	COMPL. DATE 05/06/2015	TOTAL DEPTH 11810	PERF.12120	- 17672			
05	1908 X	1908	-0-	-0- B	-0-	678 1	651 3	Y	389	391 0	10
06	1247 X	1247	-0-	-0- B	-0-	151 4	204 3	Y	305	306 0	9
07	2328 X	2328	-0-	-0- B	-0-	594 1	749 3	Y	434	430 0	13
08	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	113 4	336 9	Y	318	312 0	19
09	2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	788 1	477 9	Y	509	507 0	21
10	1705 N	1281	-0-	-424 B	-0-	314 4	477 9	Y	309	318 0	12
						845 1	810 3	Y			
						259 4	350 9	Y			
						820 1	613 3	Y			
						263 4	560 9	Y			
						486 1	275 3	Y			
						180 4	340 9	Y			
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #: 8H		RRCID -> 279605	COMPL. DATE 05/31/2015	TOTAL DEPTH 12155	PERF.12742	- 18613			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 525398									
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC														WELL #: 1H		RRCID -> 279714		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12695 - 16184	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE										
05		4260 X	4260	-0-	-0- B	-0-	901 1	2673 3	593 9	Y	539	535 0		6									
							93 4	593 9															
06		5012 X	5012	-0-	-0- B	-0-	870 1	3494 3	535 9	Y	486	482 0		10									
							113 4	535 9															
07		2921 X	2921	-0-	-0- B	-0-	748 1	1539 3	485 9	Y	441	442 0		9									
							149 4	485 9															
08		4247 X	2428	-0-	-1819 B	-0-	708 1	1166 3	331 9	Y	301	304 0		6									
							223 4	331 9															
09		5010 X	2189	-0-	-2821 B	-0-	705 1	644 3	389 9	Y	354	353 0		7									
							451 4	389 9															
10		5177 X	1109	-0-	-4068 B	-0-	219 1	507 3	348 9	Y	316	315 0		8									
							35 4	348 9															

EASLEY UNIT AC														WELL #: 1H		RRCID -> 279740		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 12352		PERF.12708 - 16249	
05		19964 X	12464	-0-	-7500 B	-0-	1122 1	9924 3	1306 9	Y	1187	1178 0		13									
							112 4	1306 9															
06		19320 X	11624	-0-	-7696 B	-0-	1198 1	9177 3	1095 9	Y	995	988 0		20									
							154 4	1095 9															
07		19964 X	9455	-0-	-10509 B	-0-	942 1	7537 3	795 9	Y	723	729 0		14									
							181 4	795 9															
08		19592 X	11214	-0-	-8378 B	-0-	1051 1	8758 3	1087 9	Y	988	982 0		20									
							318 4	1087 9															
09		12060 X	8869	-0-	-3191 B	-0-	851 1	6596 3	901 9	Y	819	822 0		17									
							521 4	901 9															
10		12462 X	7798	-0-	-4664 B	-0-	540 1	6634 3	541 9	Y	492	497 0		12									
							83 4	541 9															

SIENKIEWICZ UNIT AC														WELL #: 9H		RRCID -> 279741		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12556		PERF.12474 - 16450	
05		3627 X	3571	-0-	-56 B	-0-	271 1	2370 3	909 9	Y	826	824 0		17									
							21 4	909 9															
06		3360 X	2952	-0-	-408 B	-0-	327 1	2320 3	295 9	Y	268	281 0		4									
							10 4	295 9															
07		4955 X	4955	-0-	-0- B	-0-	357 1	3802 3	787 9	Y	715	708 0		11									
							9 4	787 9															
08		5955 X	5955	-0-	-0- B	-0-	386 1	4482 3	1079 9	Y	981	974 0		18									
							8 4	1079 9															
09		6134 X	6134	-0-	-0- B	-0-	407 1	4641 3	1077 9	Y	979	979 0		18									
							9 4	1077 9															
10		4960 X	4728	-0-	-232 B	-0-	333 1	3669 3	718 9	Y	653	662 0		9									
							8 4	718 9															

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC														WELL #: 3H		RRCID -> 279743		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 11766		PERF.12282 - 19066	
05		19313 X	19313	-0-	-0- B	-0-	1869 1	14952 3	2224 9	Y	2022	2009 0		45									
							268 4	2224 9															
06		15480 X	13855	-0-	-1625 B	-0-	1728 1	10136 3	1689 9	Y	1535	1561 0		19									
							302 4	1689 9															
07		15996 X	12030	-0-	-3966 B	-0-	1318 1	8682 3	1470 9	Y	1336	1329 0		26									
							560 4	1470 9															
08		21452 X	2716	-0-	-18736 B	-0-	367 1	1734 3	418 9	Y	380	403 0		3									
							197 4	418 9															
09		19740 X	7421	-0-	-12319 B	-0-	393 1	5831 3	992 9	Y	902	897 0		8									
							205 4	992 9															
10		19313 X	14585	-0-	-4728 B	-0-	978 1	11456 3	1850 9	Y	1682	1684 0		6									
							301 4	1850 9															

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT B AC		WELL #: 4H		RRCID -> 279744		COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		20336 X	4731	-0-	-15605 B	-0-	819 1	3394 3	Y	362	365 0		8
							120 4	398 9					
06		19680 X	2850	-0-	-16830 B	-0-	637 1	1865 3	Y	214	219 0		3
							113 4	235 9					
07		13206 X	3139	-0-	-10067 B	-0-	370 1	2286 3	Y	295	292 0		6
							158 4	325 9					
08		10664 X	1269	-0-	-9395 B	-0-	197 1	806 3	Y	145	150 0		1
							106 4	160 9					
09		7470 X	5282	-0-	-2188 B	-0-	418 1	4086 3	Y	504	501 0		4
							224 4	554 9					
*10		7348 X	7348	-0-	-0- B	-0-	670 1	5741 3	Y	662	663 0		3
							209 4	728 9					
HEMBY UNIT B AC		WELL #: 3H		RRCID -> 279745		COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256				
05		7657 X	5669	-0-	-1988 B	-0-	624 1	4012 3	Y	931	914 0		112
							9 4	1024 9					
06		6660 X	6156	-0-	-504 B	-0-	612 1	4477 3	Y	960	972 0		100
							11 4	1056 9					
07		6169 X	5633	-0-	-536 B	-0-	663 1	4086 3	Y	781	783 0		98
							25 4	859 9					
08		6169 X	5594	-0-	-575 B	-0-	760 1	4105 3	Y	645	671 0		72
							19 4	710 9					
09		6150 X	5318	-0-	-832 B	-0-	1294 1	3419 3	Y	531	547 0		56
							21 4	584 9					
10		6355 X	5424	-0-	-931 B	-0-	1628 1	3113 3	Y	615	585 0		86
							6 4	677 9					
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 279778		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330				
05		6524 X	6524	-0-	-0- B	-0-	689 1	5012 3	Y	614	613 0		16
							148 4	675 9					
06		6027 X	6027	-0-	-0- B	-0-	678 1	4705 3	Y	472	474 0		14
							125 4	519 9					
07		6727 X	2513	-0-	-4214 B	-0-	250 1	1972 3	Y	178	187 0		5
							95 4	196 9					
08		6727 X	738	-0-	-5989 B	-0-	300 1	324 3	Y	20	24 0		1
							92 4	22 9					
09		6510 X	532	-0-	-5978 B	-0-	295 1	110 3	Y	29	29 0		1
							95 4	32 9					
10		6510 X	307	-0-	-6203 B	-0-	214 1	80 4	Y	12	13 0		-0-
							13 9						
LUNA UNIT AC		WELL #: 10H		RRCID -> 279823		COMPL. DATE 10/17/2015			TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000				
05		2697 X	1205	-0-	-1492 B	-0-	467 1	318 3	Y	287	298 0		8
							104 4	316 9					
06		2340 X	876	-0-	-1464 B	-0-	422 1	80 4	Y	340	338 0		10
							374 9						
07		1953 X	888	-0-	-1065 B	-0-	422 1	21 3	Y	250	252 0		8
							170 4	275 9					
08		1209 N	828	-0-	-381 B	-0-	411 1	75 3	Y	195	191 0		12
							127 4	215 9					
09		870 N	804	-0-	-66 B	-0-	393 1	99 3	Y	168	173 0		7
							127 4	185 9					
10		899 N	555	-0-	-344 B	-0-	304 1	113 4	Y	125	127 0		5
							138 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
LUNA UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID ->	279825	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	12121	PERF.12123	- 16057	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2387 X	1868	-0-	-519 B	-0-	592 1	630 3	Y	467	470 0			12
06	2310 X	1577	-0-	-733 B	-0-	132 4	514 9	Y	497	495 0			14
07	2294 X	1436	-0-	-858 B	-0-	657 1	248 3	Y	447	447 0			14
08	2170 X	1500	-0-	-670 B	-0-	125 4	547 9	Y	520	502 0			32
09	1800 X	1206	-0-	-594 B	-0-	665 1	12 3	Y	308	327 0			13
10	1860 X	1682	-0-	-178 B	-0-	267 4	492 9	Y	556	547 0			22
						695 1	19 3	Y					
						214 4	572 9	Y					
						570 1	114 3	Y					
						183 4	339 9	Y					
						558 1	305 3	Y					
						207 4	612 9	Y					

MAY UNIT 1 AC		WELL #:		12H	RRCID ->	279829	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	11986	PERF.12336	- 16419	
05	899 X	182	-0-	-717 B	-0-	170 1	4 3	Y	6	7 0			-0-
06	870 X	-0-	-0-	-870 B	-0-	1 4	7 9	Y	-0-				-0-
07	868 X	-0-	-0-	-868 B	-0-			Y	-0-				-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	279863	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12413	- 17622	
05	5177 X	1869	-0-	-3308 B	-0-	510 1	175 3	Y	973	974 0			26
06	4050 X	1283	-0-	-2767 B	-0-	114 4	1070 9	Y	694	700 0			20
07	4185 X	1756	-0-	-2429 B	-0-	437 1	83 4	Y	879	872 0			27
08	5524 X	5524	-0-	-0- B	-0-	763 9		Y	1320	1266 0			81
09	5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	563 1	226 4	Y	1142	1175 0			48
*10	6179 X	6179	-0-	-0- B	-0-	967 9		Y	940	950 0			38
						647 1	3232 3	Y					
						193 4	1452 9	Y					
						690 1	2891 3	Y					
						218 4	1256 9	Y					
						663 1	4244 3	Y					
						238 4	1034 9	Y					

MOBIL UNIT D AC		WELL #:		5H	RRCID ->	279864	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	12074	PERF.12597	- 16953	
05	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	96 1	7 3	Y	1	1 0			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	14 4	1 9	Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	78	-0-	78 B	78	50 1	28 4	Y	-0-				-0-
09	T. A.	31	-0-	31 B	109	20 1	11 4	Y	-0-				-0-
10	T. A.	120	-0-	120 B	229	89 1	2 3	Y	-0-				-0-
						29 4		Y					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MOBIL UNIT D AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	11036 X	8579	-0-	-2457 B	-0-	771 1	6777 3	Y	837	832 0	19					
06	9060 X	8285	-0-	-775 B	-0-	110 4	921 9	Y	681	692 0	8					
07	9176 X	1379	-0-	-7797 B	-0-	719 1	6693 3	Y	123	129 0	2					
08	9176 X	47	-0-	-9129 B	-0-	124 4	749 9	Y	20	22 0	-0-					
09	8880 X	145	-0-	-8735 B	-0-	172 1	998 3	Y	28	28 0	-0-					
10	8587 X	542	-0-	-8045 B	-0-	74 4	135 9	Y	91	91 0	-0-					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188																
05	9503 X	9503	-0-	-0- B	-0-	643 1	7291 3	Y	1235	1238 0	31					
06	10890 X	9403	-0-	-1487 B	-0-	210 4	1359 9	Y	1218	1219 0	30					
07	11749 X	9835	-0-	-1914 B	-0-	829 1	6776 3	Y	1147	1146 0	31					
08	11749 X	8527	-0-	-3222 B	-0-	458 4	1340 9	Y	1081	1083 0	29					
09	11370 X	7967	-0-	-3403 B	-0-	824 1	7331 3	Y	1075	1077 0	27					
10	9827 X	7914	-0-	-1913 B	-0-	418 4	1262 9	Y	1034	1037 0	24					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461																
05	4092 X	3512	-0-	-580 B	-0-	346 1	2473 3	Y	527	526 0	13					
06	3960 X	3517	-0-	-443 B	-0-	113 4	580 9	Y	505	506 0	12					
07	4092 X	2928	-0-	-1164 B	-0-	429 1	2295 3	Y	365	367 0	10					
08	3596 X	3305	-0-	-291 B	-0-	237 4	556 9	Y	442	440 0	12					
09	3510 X	2833	-0-	-677 B	-0-	292 1	2086 3	Y	357	360 0	9					
10	3627 X	2794	-0-	-833 B	-0-	148 4	402 9	Y	396	396 0	9					

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605																
05	3999 X	-0-	-0-	-3999 B	-0-			Y	-0-		-0-					
06	3870 X	-0-	-0-	-3870 B	-0-			Y	-0-		-0-					
07	713 X	389	-0-	-324 B	-0-	51 1	185 3	Y	130	127 0	3					
08	T. A.	76	-0-	76 B	76	10 4	143 9	Y	33	35 0	1					
09	T. A.	752	-0-	752 B	828	3 4	36 9	Y	176	173 0	4					
10	T. A.	530	-0-	530 B	1358	279 1	101 3	Y	-0-	4 0	-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID ->	280029	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	12123	PERF.12798	- 18576			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1147 X	-0-	-0-	-1147 B					Y	-0-				-0-
06		1110 X	-0-	-0-	-1110 B					Y	-0-				-0-
07		1147 X	527	-0-	-620 B			114 1	269 3	Y	110	108 0			2
								23 4	121 9						
08		T. A.	9702	-0-	9702 B	9702		1104 1	7407 3	Y	776	762 0			16
								337 4	854 9						
09		T. A.	6630	-0-	6630 B	16332		935 1	4449 3	Y	603	607 0			12
								583 4	663 9						
10		T. A.	4587	-0-	4587 B	20919		732 1	3376 3	Y	330	334 0			8
								116 4	363 9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		10H	RRCID ->	280030	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	12105	PERF.12703	- 18686			
05		9579 X	-0-	-0-	-9579 B					Y	-0-				-0-
06		9270 X	-0-	-0-	-9270 B					Y	-0-				-0-
07		1059 X	1059	-0-	-0- B			96 1	669 3	Y	251	246 0			5
								18 4	276 9						
08		T. A.	457	-0-	457 B	457		312 1	18 3	Y	25	29 0			1
								99 4	28 9						
09		T. A.	279	-0-	279 B	736		150 1	10 3	Y	21	22 0			-0-
								96 4	23 9						
10		T. A.	3522	-0-	3522 B	4258		742 1	2381 3	Y	255	249 0			6
								118 4	281 9						
MOBIL UNIT D AC		WELL #:		4H	RRCID ->	280059	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	12057	PERF.12457	- 16959			
05		7612 X	7612	-0-	-0- B			1252 1	5652 3	Y	477	474 0			11
								183 4	525 9						
06		4980 X	4525	-0-	-455 B			477 1	3658 3	Y	279	287 0			3
								83 4	307 9						
07		6975 X	602	-0-	-6373 B			72 1	468 3	Y	29	31 0			1
								30 4	32 9						
08		7626 X	3469	-0-	-4157 B			383 1	2647 3	Y	215	214 0			2
								202 4	237 9						
09		7380 X	399	-0-	-6981 B			18 1	372 3	Y	-0-	2 0			-0-
								9 4							
10		7626 X	1964	-0-	-5662 B			328 1	1309 3	Y	202	201 0			1
								105 4	222 9						
HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	280060	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12130	PERF.12655	- 16374			
05		8339 X	851	-0-	-7488 B			450 1	46 3	Y	280	279 0			3
								47 4	308 9						
06		6690 X	1235	-0-	-5455 B			664 1	162 3	Y	292	289 0			6
								88 4	321 9						
07		3317 X	1153	-0-	-2164 B			666 1	78 3	Y	250	251 0			5
								134 4	275 9						
08		1674 X	1630	-0-	-44 B			714 1	471 3	Y	198	199 1			4
								227 4	218 9						
*09		1230 X	1081	-0-	-149 B			526 1	87 3	Y	119	121 0			2
								337 4	131 9						
10		1271 X	848	-0-	-423 B			624 1	30 3	Y	85	85 0			2
								100 4	94 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4185 X	3130	-0-	-1055 B	-0-	518 1	2046 3	Y	459	461 0			3	
						61 4	505 9							
06	4050 X	3882	-0-	-168 B	-0-	492 1	2728 3	Y	510	506 0			7	
						101 4	561 9							
07	4867 X	4089	-0-	-778 B	-0-	757 1	2518 3	Y	592	595 0			4	
						163 4	651 9							
08	4526 X	3976	-0-	-550 B	-0-	774 1	2240 3	Y	504	504 0			4	
						408 4	554 9							
09	4380 X	3336	-0-	-1044 B	-0-	528 1	2114 3	Y	411	413 0			2	
						242 4	452 9							
10	4092 X	3681	-0-	-411 B	-0-	588 1	2341 3	Y	527	523 0			6	
						172 4	580 9							
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433														
05	2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	547 1	1772 3	Y	433	431 0			3	
						64 4	476 9							
06	2550 X	2083	-0-	-467 B	-0-	236 1	1474 3	Y	295	294 0			4	
						48 4	325 9							
07	2635 X	2608	-0-	-27 B	-0-	402 1	1770 3	Y	318	320 0			2	
						86 4	350 9							
08	2852 X	496	-0-	-2356 B	-0-	160 1	51 3	Y	181	182 0			1	
						86 4	199 9							
09	2760 X	1578	-0-	-1182 B	-0-	722 1	16 3	Y	455	454 0			2	
						339 4	501 9							
10	2852 X	2403	-0-	-449 B	-0-	675 1	980 3	Y	497	493 0			6	
						201 4	547 9							
MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000														
05	3972 X	3972	-0-	-0- B	-0-	903 1	2496 3	Y	436	438 0			5	
						93 4	480 9							
06	3420 X	2751	-0-	-669 B	-0-	689 1	1675 3	Y	270	270 0			5	
						90 4	297 9							
07	6789 X	2446	-0-	-4343 B	-0-	638 1	1373 3	Y	280	279 0			6	
						127 4	308 9							
08	7409 X	3075	-0-	-4334 B	-0-	747 1	1660 3	Y	394	392 0			8	
						235 4	433 9							
09	7170 X	819	-0-	-6351 B	-0-	477 1	30 3	Y	5	13 0			-0-	
						306 4	6 9							
10	3968 X	2678	-0-	-1290 B	-0-	830 1	1323 3	Y	356	347 0			9	
						133 4	392 9							
URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094														
05	6014 X	4291	-0-	-1723 B	-0-	597 1	2787 3	Y	783	781 0			16	
						46 4	861 9							
06	5820 X	4432	-0-	-1388 B	-0-	630 1	2885 3	Y	815	820 0			11	
						20 4	897 9							
07	5146 X	4162	-0-	-984 B	-0-	621 1	2681 3	Y	767	766 0			12	
						16 4	844 9							
08	4464 X	3274	-0-	-1190 B	-0-	589 1	2034 3	Y	581	582 0			11	
						12 4	639 9							
09	4320 X	2353	-0-	-1967 B	-0-	582 1	1209 3	Y	501	503 0			9	
						11 4	551 9							
10	4464 X	2981	-0-	-1483 B	-0-	611 1	1604 3	Y	683	683 0			9	
						15 4	751 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 280406		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 12088		PERF.12343 - 17709	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5945 X	5945	-0-	-0- B	-0-	951 1 7 4	3433 3 1554 9	Y	1413	1407 0	35
06	6180 X	1402	-0-	-4778 B	-0-	757 1 5 4	4 3 636 9	Y	578	599 0	14
07	6386 X	5735	-0-	-651 B	-0-	1012 1 7 4	2972 3 1744 9	Y	1585	1556 0	43
08	6935 X	6935	-0-	-0- B	-0-	702 1 8 4	4645 3 1580 9	Y	1436	1439 0	40
*09	5760 X	5188	-0-	-572 B	-0-	573 1 6 4	3127 3 1482 9	Y	1347	1343 0	44
10	5952 X	5269	-0-	-683 B	-0-	543 1 14 4	3303 3 1409 9	Y	1281	1291 0	34
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280467		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 12094		PERF.12378 - 17628	
05	4092 X	1978	-0-	-2114 B	-0-	734 1 6 4	624 3 614 9	Y	558	553 0	14
06	3960 X	2981	-0-	-979 B	-0-	767 1 5 4	1542 3 667 9	Y	606	605 0	15
07	4092 X	1663	-0-	-2429 B	-0-	747 1 5 4	493 3 418 9	Y	380	385 0	10
08	1984 X	1655	-0-	-329 B	-0-	593 1 6 4	510 3 546 9	Y	496	492 0	14
09	2970 X	1758	-0-	-1212 B	-0-	519 1 5 4	777 3 457 9	Y	415	415 0	14
*10	3184 X	3184	-0-	-0- B	-0-	567 1 14 4	1923 3 680 9	Y	618	615 0	17
ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280468		COMPL. DATE 12/04/2015		TOTAL DEPTH 11994		PERF.12220 - 16561	
05	3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	688 1 151 4	2101 3 1033 9	Y	939	931 0	25
06	2970 X	2389	-0-	-581 B	-0-	651 1 123 4	1211 3 404 9	Y	367	381 0	11
07	7964 X	7964	-0-	-0- B	-0-	895 1 343 4	5950 3 776 9	Y	705	694 0	22
08	7548 X	7548	-0-	-0- B	-0-	829 1 247 4	4218 3 2254 9	Y	2049	1946 0	125
09	6820 X	6820	-0-	-0- B	-0-	841 1 263 4	4759 3 957 9	Y	870	959 0	36
*10	5192 X	5192	-0-	-0- B	-0-	654 1 236 4	3464 3 838 9	Y	762	768 0	30
ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280469		COMPL. DATE 12/04/2015		TOTAL DEPTH 11994		PERF.12256 - 16505	
05	8649 X	3449	-0-	-5200 B	-0-	654 1 144 4	2070 3 581 9	Y	528	532 0	14
06	8370 X	1065	-0-	-7305 B	-0-	498 1 95 4	7 3 465 9	Y	423	425 0	12
07	5053 X	455	-0-	-4598 B	-0-	270 1 76 9	109 4	Y	69	79 0	2
08	4898 X	365	-0-	-4533 B	-0-	190 1 116 9	59 4	Y	105	101 0	6
09	3780 X	213	-0-	-3567 B	-0-	104 1 76 9	33 4	Y	69	72 0	3
10	3441 X	-0-	-0-	-3441 B	-0-			Y	-0-	3 0	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 9H		RRCID -> 280471		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	13764 X	9113	-0-	-4651 B	-0-	643 1	7083 3	Y	1216	1211 0	25
						49 4	1338 9				
06	13320 X	7782	-0-	-5538 B	-0-	622 1	5855 3	Y	1169	1178 0	16
						19 4	1286 9				
07	13764 X	82	-0-	-13682 B	-0-	6 1	59 3	Y	15	31 0	-0-
						17 9					
08	9331 X	2617	-0-	-6714 B	-0-	159 1	1930 3	Y	477	468 0	9
						3 4	525 9				
09	9030 X	8711	-0-	-319 B	-0-	671 1	6653 3	Y	1248	1234 0	23
						14 4	1373 9				
10	9114 X	8173	-0-	-941 B	-0-	655 1	6219 3	Y	1165	1172 0	16
						17 4	1282 9				
ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280472		COMPL. DATE 12/04/2015			TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325		
05	3813 X	2321	-0-	-1492 B	-0-	668 1	78 3	Y	1295	1288 0	34
						150 4	1425 9				
06	3722 X	3722	-0-	-0- B	-0-	906 1	1026 3	Y	1472	1463 0	43
						171 4	1619 9				
07	11316 X	11316	-0-	-0- B	-0-	1273 1	8723 3	Y	757	777 0	23
						487 4	833 9				
08	11247 X	11247	-0-	-0- B	-0-	1315 1	8086 3	Y	1324	1266 0	81
						390 4	1456 9				
09	6523 X	6523	-0-	-0- B	-0-	991 1	4089 3	Y	1027	1065 0	43
						313 4	1130 9				
*10	5172 X	5172	-0-	-0- B	-0-	726 1	3456 3	Y	661	678 0	26
						263 4	727 9				
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280474		COMPL. DATE 05/30/2016			TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972		
05	5301 X	3851	-0-	-1450 B	-0-	592 1	2855 3	Y	313	313 0	3
						60 4	344 9				
06	3360 X	3313	-0-	-47 B	-0-	514 1	2421 3	Y	283	280 0	6
						67 4	311 9				
07	3875 X	3519	-0-	-356 B	-0-	592 1	2490 3	Y	291	291 0	6
						117 4	320 9				
08	3875 X	3409	-0-	-466 B	-0-	668 1	2346 3	Y	170	172 0	4
						208 4	187 9				
*09	3750 X	1525	-0-	-2225 B	-0-	426 1	709 3	Y	108	110 0	2
						271 4	119 9				
10	3844 X	3153	-0-	-691 B	-0-	664 1	2178 3	Y	187	185 0	4
						105 4	206 9				
FOSTER UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280492		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283		
05	11253 X	9936	-0-	-1317 B	-0-	628 1	8258 3	Y	911	906 0	19
						48 4	1002 9				
06	10890 X	7907	-0-	-2983 B	-0-	580 1	6451 3	Y	780	788 0	11
						18 4	858 9				
07	11253 X	1536	-0-	-9717 B	-0-	85 1	1309 3	Y	127	136 0	2
						2 4	140 9				
08	28344 X	28344	-0-	-0- B	-0-	1159 1	24489 3	Y	2429	2386 0	45
						24 4	2672 9				
09	10789 X	10789	-0-	-0- B	-0-	664 1	8811 3	Y	1181	1205 0	21
						15 4	1299 9				
10	9951 X	9712	-0-	-239 B	-0-	664 1	7784 3	Y	1134	1140 0	15
						17 4	1247 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC HOLLMAN UNIT AC			//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
			//CONT.//	525398								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12140	PERF.12486	- 16448	EOM BALANCE
05	6634 X	5843	-0- -791 B	-0-	868 1 3886 3	11/19/2015	909	908	0			10
06	6420 X	4676	-0- -1744 B	-0-	89 4 1000 9	11/19/2015	520	520	0			10
07	6634 X	5386	-0- -1248 B	-0-	620 1 3404 3	11/19/2015	703	699	0			14
08	6479 X	4311	-0- -2168 B	-0-	80 4 572 9	11/19/2015	373	379	0			8
*09	6270 X	4402	-0- -1868 B	-0-	816 1 3637 3	11/19/2015	444	443	0			9
10	5828 X	5025	-0- -803 B	-0-	160 4 773 9	11/19/2015	343	344	0			8
					742 1 2928 3	11/19/2015						
					231 4 410 9	11/19/2015						
					874 1 2488 3	11/19/2015						
					552 4 488 9	11/19/2015						
					940 1 3559 3	11/19/2015						
					149 4 377 9	11/19/2015						

HOLLMAN UNIT AC			WELL #: 14H	RRCID -> 280520	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	12289	PERF.12411	- 17678
05	12772 X	5988	-0- -6784 B	-0-	735 1 4437 3	08/01/2016	597	594	0	16
06	12360 X	4902	-0- -7458 B	-0-	159 4 657 9	08/01/2016	241	250	0	7
07	12772 X	4913	-0- -7859 B	-0-	625 1 3897 3	08/01/2016	214	214	0	7
08	6045 X	4830	-0- -1215 B	-0-	115 4 265 9	08/01/2016	212	206	0	13
09	5820 X	3911	-0- -1909 B	-0-	584 1 3870 3	08/01/2016	212	216	0	9
10	5983 X	2347	-0- -3636 B	-0-	224 4 235 9	08/01/2016	262	261	0	10
					570 1 3859 3	08/01/2016				
					168 4 233 9	08/01/2016				
					550 1 2955 3	08/01/2016				
					173 4 233 9	08/01/2016				
					432 1 1469 3	08/01/2016				
					158 4 288 9	08/01/2016				

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC			WELL #: 7H	RRCID -> 280523	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	12303	PERF.12204	- 18578
05	15407 X	14844	-0- -563 B	-0-	1156 1 12690 3	08/02/2016	804	804	0	9
06	14520 X	13477	-0- -1043 B	-0-	114 4 884 9	08/02/2016	824	817	0	16
07	16709 X	15091	-0- -1618 B	-0-	1114 1 11316 3	08/02/2016	816	816	0	16
08	16709 X	13094	-0- -3615 B	-0-	141 4 906 9	08/02/2016	701	703	0	14
09	16170 X	11290	-0- -4880 B	-0-	1137 1 12842 3	08/02/2016	657	658	0	13
10	15097 X	10584	-0- -4513 B	-0-	214 4 898 9	08/02/2016	616	614	0	15
					1054 1 10955 3	08/02/2016				
					314 4 771 9	08/02/2016				
					902 1 9120 3	08/02/2016				
					545 4 723 9	08/02/2016				
					703 1 9095 3	08/02/2016				
					108 4 678 9	08/02/2016				

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC			WELL #: 12H	RRCID -> 280525	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	12263	PERF.12443	- 17788
05	14822 X	14822	-0- -0- B	-0-	1097 1 12382 3	11/11/2015	1013	1012	0	27
06	14940 X	13660	-0- -1280 B	-0-	229 4 1114 9	11/11/2015	946	946	0	27
07	17856 X	13512	-0- -4344 B	-0-	1072 1 11354 3	11/11/2015	916	915	0	28
08	18755 X	5456	-0- -13299 B	-0-	193 4 1041 9	11/11/2015	173	190	0	11
09	18150 X	5818	-0- -12332 B	-0-	1083 1 11016 3	11/11/2015	136	141	0	6
10	14818 X	5123	-0- -9695 B	-0-	405 4 1008 9	11/11/2015	131	132	0	5
					778 1 4256 3	11/11/2015				
					232 4 190 9	11/11/2015				
					778 1 4647 3	11/11/2015				
					243 4 150 9	11/11/2015				
					716 1 4005 3	11/11/2015				
					258 4 144 9	11/11/2015				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
POSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	12338 X	8375	-0-	-3963 B	-0-	725 1	6630 3	56 4	964 9	Y	876	869 0		18
06	11940 X	8142	-0-	-3798 B	-0-	745 1	6414 3	23 4	960 9	Y	873	879 0		12
07	9238 X	92	-0-	-9146 B	-0-	8 1	74 3	10 9		Y	9	21 0		-0-
08	7657 X	4272	-0-	-3385 B	-0-	230 1	3424 3	5 4	613 9	Y	557	547 0		10
09	8563 X	8563	-0-	-0- B	-0-	610 1	6779 3	13 4	1161 9	Y	1055	1046 0		19
10	7657 X	5907	-0-	-1750 B	-0-	620 1	4536 3	16 4	735 9	Y	668	678 0		9
HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448														
05	10075 X	7390	-0-	-2685 B	-0-	1079 1	5125 3	16 4	1170 9	Y	1064	1027 0		128
06	9750 X	7282	-0-	-2468 B	-0-	1035 1	5132 3	19 4	1096 9	Y	996	1020 0		104
07	10075 X	6218	-0-	-3857 B	-0-	855 1	4488 3	32 4	843 9	Y	766	774 0		96
08	10385 X	5400	-0-	-4985 B	-0-	849 1	3778 3	21 4	752 9	Y	684	704 0		76
09	8250 X	4909	-0-	-3341 B	-0-	1542 1	2505 3	25 4	837 9	Y	761	757 0		80
10	7533 X	4860	-0-	-2673 B	-0-	1864 1	2133 3	7 4	856 9	Y	778	749 0		109
HEMBY UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171														
05	868 X	610	-0-	-258 B	-0-	601 1	9 4			Y	-0-	3 0		-0-
06	840 X	54	-0-	-786 B	-0-	50 1	3 3	1 4		Y	-0-			-0-
07	868 X	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	2878 X	2878	-0-	-0- B	-0-	674 1	1509 3	17 4	678 9	Y	616	547 0		69
09	3996 X	3996	-0-	-0- B	-0-	1291 1	2081 3	21 4	603 9	Y	548	559 0		58
*10	3533 X	3533	-0-	-0- B	-0-	1496 1	1637 3	6 4	394 9	Y	358	366 0		50
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074														
05	3317 X	1678	-0-	-1639 B	-0-	496 1	837 3	59 4	286 9	Y	260	261 0		2
06	2190 X	1707	-0-	-483 B	-0-	574 1	708 3	120 4	305 9	Y	277	275 0		4
07	2294 X	1855	-0-	-439 B	-0-	941 1	287 3	206 4	421 9	Y	383	385 0		2
08	2294 X	1544	-0-	-750 B	-0-	783 1	7 3	421 4	333 9	Y	303	303 0		2
09	2220 X	1969	-0-	-251 B	-0-	826 1	202 3	387 4	554 9	Y	504	504 0		2
10	1860 X	1816	-0-	-44 B	-0-	587 1	608 3	175 4	446 9	Y	405	402 0		5

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 10H		RRCID -> 281233		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 12308		PERF.12288 - 17823	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	6665 X	5170	-0-	-1495 B	-0-	643 1 65 4	3497 3 965 9	Y	877	879 0	9
06	6030 X	4656	-0-	-1374 B	-0-	558 1 72 4	3238 3 788 9	Y	716	711 0	14
07	7502 X	3908	-0-	-3594 B	-0-	492 1 96 4	2650 3 670 9	Y	609	611 0	12
08	7502 X	3606	-0-	-3896 B	-0-	583 1 182 4	2145 3 696 9	Y	633	632 0	13
*09	7260 X	4084	-0-	-3176 B	-0-	806 1 511 4	1910 3 857 9	Y	779	776 0	16
10	5177 X	3834	-0-	-1343 B	-0-	696 1 111 4	2397 3 630 9	Y	573	575 0	14
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 281443		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12246 - 19362	
05	2032 X	2032	-0-	-0- B	-0-	1057 1 110 4	116 3 749 9	Y	681	687 0	7
06	2640 X	1787	-0-	-853 B	-0-	931 1 123 4	48 3 685 9	Y	623	618 0	12
07	3193 X	1765	-0-	-1428 B	-0-	891 1 180 4	48 3 646 9	Y	587	587 0	12
08	3193 X	1684	-0-	-1509 B	-0-	849 1 271 4	37 3 527 9	Y	479	481 0	10
*09	3090 X	2055	-0-	-1035 B	-0-	854 1 548 4	45 3 608 9	Y	553	552 0	11
10	2046 X	1599	-0-	-447 B	-0-	819 1 132 4	44 3 604 9	Y	549	547 0	13
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #: 4H		RRCID -> 281503		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 11817		PERF.12532 - 18988	
05	18445 X	15188	-0-	-3257 B	-0-	725 1 237 4	12448 3 1778 9	Y	1616	1613 0	40
06	17220 X	14558	-0-	-2662 B	-0-	976 1 540 4	11264 3 1778 9	Y	1616	1617 0	39
07	16475 X	16475	-0-	-0- B	-0-	1127 1 572 4	13166 3 1610 9	Y	1464	1464 0	39
08	18441 X	18441	-0-	-0- B	-0-	915 1 519 4	15454 3 1553 9	Y	1412	1413 0	38
09	15567 X	15567	-0-	-0- B	-0-	789 1 358 4	12953 3 1467 9	Y	1334	1339 0	33
10	16461 X	14360	-0-	-2101 B	-0-	758 1 444 4	11641 3 1517 9	Y	1379	1379 0	33
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 281710		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12436		PERF.12388 - 18124	
05	15345 X	12715	-0-	-2630 B	-0-	850 1 7 4	9795 3 2063 9	Y	1875	1857 0	46
06	14850 X	12054	-0-	-2796 B	-0-	1025 1 8 4	9189 3 1832 9	Y	1665	1670 0	41
07	15345 X	12667	-0-	-2678 B	-0-	980 1 7 4	9928 3 1752 9	Y	1593	1591 0	43
08	14322 X	13062	-0-	-1260 B	-0-	707 1 9 4	10832 3 1514 9	Y	1376	1381 0	38
09	12300 X	10000	-0-	-2300 B	-0-	608 1 8 4	7946 3 1438 9	Y	1307	1302 0	43
10	12710 X	11215	-0-	-1495 B	-0-	618 1 17 4	9144 3 1436 9	Y	1305	1313 0	35

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC DAVILA UNIT AC													//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED //CONT.// 525398		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 4H RRCID -> 281870													COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12135		PERF.12635 - 19054			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
05	20553 X	9984	-0-	-10569 B	-0-	1106	1	7916	3	Y	774	771	0			8				
						111	4	851	9											
06	10530 X	10273	-0-	-257 B	-0-	984	1	9044	3	Y	109	115	0			2				
						125	4	120	9											
07	13358 X	13358	-0-	-0- B	-0-	1060	1	11255	3	Y	766	753	0			15				
						200	4	843	9											
08	9982 X	3512	-0-	-6470 B	-0-	403	1	2759	3	Y	206	217	0			4				
						123	4	227	9											
09	10260 X	2792	-0-	-7468 B	-0-	490	1	1630	3	Y	331	328	0			7				
						308	4	364	9											
10	13361 X	12159	-0-	-1202 B	-0-	1321	1	9644	3	Y	897	883	0			21				
						207	4	987	9											
DAVILA UNIT AC													WELL #: 25H RRCID -> 281871		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12371		PERF.12294 - 18105	
05	19809 X	12461	-0-	-7348 B	-0-	1180	1	10788	3	Y	342	347	0			4				
						117	4	376	9											
06	19170 X	9422	-0-	-9748 B	-0-	806	1	7869	3	Y	586	578	0			12				
						102	4	645	9											
07	17670 X	11848	-0-	-5822 B	-0-	897	1	9862	3	Y	836	831	0			17				
						169	4	920	9											
08	16647 X	10971	-0-	-5676 B	-0-	1019	1	8754	3	Y	809	809	0			17				
						308	4	890	9											
09	16110 X	7346	-0-	-8764 B	-0-	814	1	5436	3	Y	539	545	0			11				
						503	4	593	9											
10	12462 X	5346	-0-	-7116 B	-0-	627	1	4126	3	Y	450	450	0			11				
						98	4	495	9											
DAVILA UNIT AC													WELL #: 2H RRCID -> 282001		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12278 - 17972	
05	17577 X	10925	-0-	-6652 B	-0-	1110	1	9089	3	Y	559	559	0			6				
						111	4	615	9											
06	17010 X	8317	-0-	-8693 B	-0-	729	1	7095	3	Y	364	363	0			7				
						93	4	400	9											
07	15004 X	7784	-0-	-7220 B	-0-	844	1	6367	3	Y	373	373	0			7				
						163	4	410	9											
08	13175 X	8047	-0-	-5128 B	-0-	812	1	6559	3	Y	391	390	0			8				
						246	4	430	9											
09	12600 X	8470	-0-	-4130 B	-0-	558	1	7200	3	Y	346	347	0			7				
						331	4	381	9											
10	10912 X	8444	-0-	-2468 B	-0-	511	1	7455	3	Y	364	362	0			9				
						78	4	400	9											
FRANKE UNIT AC													WELL #: 3H RRCID -> 282336		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12431		PERF.12832 - 15781	
05	5983 X	3091	-0-	-2892 B	-0-	507	1	2217	3	Y	298	296	0			6				
						39	4	328	9											
06	5790 X	2559	-0-	-3231 B	-0-	499	1	1789	3	Y	233	236	0			3				
						15	4	256	9											
07	5983 X	2734	-0-	-3249 B	-0-	590	1	1582	3	Y	497	493	0			7				
						15	4	547	9											
08	3503 X	2591	-0-	-912 B	-0-	655	1	1475	3	Y	407	406	0			8				
						13	4	448	9											
09	3060 X	2802	-0-	-258 B	-0-	597	1	1849	3	Y	313	315	0			6				
						12	4	344	9											
10	3100 X	2714	-0-	-386 B	-0-	553	1	1998	3	Y	135	139	0			2				
						14	4	149	9											

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
DAVILA-GRAHAM UNIT AC				WELL #:	6H	RRCID ->	282382	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	12017	PERF.12120	- 19332	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	7006 X	1376	-0-	-5630 B	-0-		317 1	936 3	Y	78	79	0		1
06	6780 X	83	-0-	-6697 B	-0-		37 4	86 9	Y	1	2	0		-0-
07	7006 X	-0-	-0-	-7006 B	-0-		44 1	29 3	Y					-0-
08	5301 X	1235	-0-	-4066 B	-0-		9 4	1 9	Y	-0-				1
09	11025 X	11025	-0-	-0- B	-0-		270 1	672 3	Y	136	135	0		
*10	9376 X	9376	-0-	-0- B	-0-		143 4	150 9	Y	2777	2767	0		11
							1047 1	6448 3	Y	719	722	0		8
							475 4	3055 9						
							898 1	7429 3	Y					
							258 4	791 9						

DAVILA-GRAHAM UNIT AC				WELL #:	4H	RRCID ->	282401	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11828	- 19948	
05	51429 X	43482	-0-	-7947 B	-0-		1993 1	36149 3	Y	4659	4657	0		33
06	50937 X	50937	-0-	-0- B	-0-		215 4	5125 9	Y	3980	3957	0		56
07	51429 X	43949	-0-	-7480 B	-0-		2467 1	43619 3	Y	441	494	0		3
08	47647 X	38154	-0-	-9493 B	-0-		473 4	4378 9	Y	1439	1431	0		11
09	48510 X	40960	-0-	-7550 B	-0-		2449 1	40532 3	Y	1638	1643	0		6
10	50127 X	39597	-0-	-10530 B	-0-		483 4	485 9	Y	695	693	0		8
							2205 1	33299 3	Y					
							1067 4	1583 9						
							2038 1	36255 3	Y					
							865 4	1802 9						
							1996 1	36291 3	Y					
							545 4	765 9						

FRANKE UNIT AC				WELL #:	7H	RRCID ->	282424	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	12569	PERF.12652	- 18242	
05	13744 X	13744	-0-	-0- B	-0-		971 1	11078 3	Y	1474	1468	0		30
06	13630 X	13630	-0-	-0- B	-0-		74 4	1621 9	Y	1173	1187	0		16
07	13125 X	13125	-0-	-0- B	-0-		1026 1	11282 3	Y	1109	1108	0		17
08	13733 X	11262	-0-	-2471 B	-0-		32 4	1290 9	Y	869	870	0		16
09	13380 X	7860	-0-	-5520 B	-0-		963 1	10917 3	Y	881	881	0		16
10	13826 X	8768	-0-	-5058 B	-0-		25 4	1220 9	Y	1097	1098	0		15
							832 1	9457 3	Y					
							17 4	956 9						
							780 1	6095 3	Y					
							16 4	969 9						
							864 1	6675 3	Y					
							22 4	1207 9						

BARBOZA UNIT AC				WELL #:	13H	RRCID ->	282452	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	12537	PERF.12662	- 16808	
05	8649 X	3340	-0-	-5309 B	-0-		525 1	1892 3	Y	802	799	0		16
06	7800 X	4150	-0-	-3650 B	-0-		41 4	882 9	Y	1000	1002	0		14
07	6138 X	5603	-0-	-535 B	-0-		561 1	2472 3	Y	1265	1260	0		19
08	5654 X	5654	-0-	-0- B	-0-		17 4	1100 9	Y	1157	1154	0		22
09	3060 X	1852	-0-	-1208 B	-0-		596 1	3599 3	Y	375	390	0		7
*10	13904 X	13904	-0-	-0- B	-0-		16 4	1392 9	Y	2713	2683	0		37
							603 1	3766 3	Y					
							12 4	1273 9						
							197 1	1238 3	Y					
							4 4	413 9						
							717 1	10185 3	Y					
							18 4	2984 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
FRANKE UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	282542	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	12308	PERF.12815	- 18966	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7006 X	6568	-0-	-438 B	-0-	812 1	4239 3	Y	1322	1308	0		27
06	7494 X	7494	-0-	-0- B	-0-	63 4	1454 9	Y	2422	2415	0		34
07	8423 X	8423	-0-	-0- B	-0-	822 1	3983 3	Y	2895	2885	0		44
08	6572 X	5664	-0-	-908 B	-0-	25 4	2664 9	Y	739	769	0		14
09	7500 X	5549	-0-	-1951 B	-0-	789 1	4428 3	Y	684	686	0		12
10	8432 X	5360	-0-	-3072 B	-0-	21 4	3185 9	Y	615	619	0		8
						790 1	4045 3	Y					
						16 4	813 9	Y					
						696 1	4087 3	Y					
						14 4	752 9	Y					
						534 1	4136 3	Y					
						13 4	677 9	Y					

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	282647	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	12194	PERF.12549	- 15960	
05	10416 X	7074	-0-	-3342 B	-0-	940 1	5133 3	Y	824	823	0		9
06	10080 X	6301	-0-	-3779 B	-0-	95 4	906 9	Y	465	465	0		9
07	10416 X	6130	-0-	-4286 B	-0-	803 1	4882 3	Y	429	430	0		8
08	10416 X	6221	-0-	-4195 B	-0-	104 4	512 9	Y	379	379	0		8
09	8940 X	5808	-0-	-3132 B	-0-	783 1	4723 3	Y	442	441	0		9
10	7068 X	6432	-0-	-636 B	-0-	152 4	472 9	Y	461	459	0		11
						802 1	4756 3	Y					
						246 4	417 9	Y					
						880 1	3891 3	Y					
						551 4	486 9	Y					
						941 1	4835 3	Y					
						149 4	507 9	Y					

MORGAN UNIT AC		WELL #:		6H	RRCID ->	283162	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12422	- 19122	
05	70464 X	18896	-0-	-51568 B	-0-	1117 1	14733 3	Y	2560	2542	0		67
06	21840 X	15573	-0-	-6267 B	-0-	230 4	2816 9	Y	2221	2224	0		64
07	18321 X	14926	-0-	-3395 B	-0-	1000 1	11951 3	Y	1803	1812	0		55
08	18910 X	13994	-0-	-4916 B	-0-	179 4	2443 9	Y	1473	1438	0		90
09	18300 X	13363	-0-	-4937 B	-0-	1001 1	11571 3	Y	1493	1521	0		62
10	18910 X	13471	-0-	-5439 B	-0-	371 4	1983 9	Y	1618	1615	0		65
						963 1	11135 3	Y					
						276 4	1620 9	Y					
						1051 1	10347 3	Y					
						323 4	1642 9	Y					
						1036 1	10290 3	Y					
						365 4	1780 9	Y					

SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	283163	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	12601	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	283164	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL DEPTH	12574	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 24H		RRCID -> 283516	COMPL. DATE 07/21/2017	TOTAL DEPTH 12296	PERF.12742	- 20890						
05	55521 X	40739	-0-	-14782 B	-0-	2024 1 154 4	35419 3 3142 9	3	Y	2856	2838	0		58
06	53730 X	37412	-0-	-16318 B	-0-	1938 1 61 4	32742 3 2671 9	3	Y	2428	2452	0		34
07	55521 X	34334	-0-	-21187 B	-0-	1708 1 45 4	30084 3 2497 9	3	Y	2270	2270	0		34
08	44051 X	33885	-0-	-10166 B	-0-	1547 1 32 4	29930 3 2376 9	3	Y	2160	2154	0		40
09	42630 X	31171	-0-	-11459 B	-0-	1419 1 33 4	27551 3 2168 9	3	Y	1971	1975	0		36
10	40734 X	31204	-0-	-9530 B	-0-	1376 1 36 4	27833 3 1959 9	3	Y	1781	1793	0		24

DAVILA UNIT AC		WELL #: 8H		RRCID -> 283517	COMPL. DATE 08/19/2017	TOTAL DEPTH 12222	PERF.12162	- 20736						
05	105834 X	63872	-0-	-41962 B	-0-	3106 1 335 4	56338 3 4093 9	3	Y	3721	3718	0		27
06	84510 X	58884	-0-	-25626 B	-0-	2927 1 561 4	51920 3 3476 9	3	Y	3160	3143	0		44
07	87327 X	57754	-0-	-29573 B	-0-	2837 1 552 4	52060 3 2305 9	3	Y	2095	2126	0		13
08	64139 X	56590	-0-	-7549 B	-0-	2923 1 1390 4	51133 3 1144 9	3	Y	1040	1045	0		8
09	61800 X	53647	-0-	-8153 B	-0-	2791 1 1192 4	46226 3 3438 9	3	Y	3125	3121	0		12
10	63860 X	43233	-0-	-20627 B	-0-	2466 1 685 4	36941 3 3141 9	3	Y	2855	2835	0		32

BARBOZA UNIT AC		WELL #: 8H		RRCID -> 283553	COMPL. DATE 04/01/2017	TOTAL DEPTH 12574	PERF. N/A							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	63698	-0-	63698 B	63698	275 1 57 4	50273 3 13093 9	3	Y	11903	11742	0		161

MAY UNIT 1 AC		WELL #: 4H		RRCID -> 284431	COMPL. DATE 06/20/2018	TOTAL DEPTH 12244	PERF.12421	- 17809						
05	53506 X	35932	-0-	-17574 B	-0-	1610 1 14 4	28466 3 5842 9	3	N	5311	5296	0		130
06	47190 X	32550	-0-	-14640 B	-0-	1411 1 14 4	25594 3 5531 9	3	N	5028	5033	0		125
07	44330 X	32094	-0-	-12236 B	-0-	1303 1 11 4	25514 3 5266 9	3	N	4787	4783	0		129
08	40021 X	34597	-0-	-5424 B	-0-	1247 1 17 4	28385 3 4948 9	3	N	4498	4502	0		125
*09	35100 X	27918	-0-	-7182 B	-0-	1259 1 19 4	22151 3 4489 9	3	N	4081	4073	0		133
10	35929 X	28745	-0-	-7184 B	-0-	1182 1 33 4	23357 3 4173 9	3	N	3794	3825	0		102

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		142662 X	106759	-0-	-35903 B	-0-	425	1	88908	3	N	15593	15550	0	318
							274	4	17152	9					
06		138060 X	95321	-0-	-42739 B	-0-	380	1	81709	3	N	11947	12100	0	165
							90	4	13142	9					
07		142662 X	69012	-0-	-73650 B	-0-	253	1	58581	3	N	9204	9231	0	138
							54	4	10124	9					
08		142662 X	62756	-0-	-79906 B	-0-	1698	1	53234	3	N	7069	7075	0	132
							48	4	7776	9					
*09		138060 X	57403	-0-	-80657 B	-0-	2188	1	48437	3	N	6113	6134	0	111
							54	4	6724	9					
10		106764 X	49624	-0-	-57140 B	-0-	1873	1	41895	3	N	5278	5318	0	71
							50	4	5806	9					

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431															
05		158650 X	158650	-0-	-0- B	-0-	761	1	130741	3	N	24314	24174	0	495
							403	4	26745	9					
06		127124 X	127124	-0-	-0- B	-0-	570	1	109871	3	N	15056	15343	0	208
							121	4	16562	9					
07		91156 X	91156	-0-	-0- B	-0-	380	1	78072	3	N	11483	11518	0	173
							73	4	12631	9					
08		80042 X	71534	-0-	-8508 B	-0-	1537	1	60819	3	N	8165	8186	0	152
							196	4	8982	9					
*09		77460 X	71510	-0-	-5950 B	-0-	2701	1	60040	3	N	7913	7922	0	143
							65	4	8704	9					
10		80042 X	62805	-0-	-17237 B	-0-	2355	1	52909	3	N	6799	6850	0	92
							62	4	7479	9					

LUNA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285883 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12255 - 20149															
05		365219 X	33103	-0-	-332116 B	-0-	198	1	26346	3	Y	5953	5955	0	146
							11	4	6548	9					
06		72570 X	29962	-0-	-42608 B	-0-	502	1	23823	3	Y	5113	5132	0	127
							13	4	5624	9					
07		53041 X	37476	-0-	-15565 B	-0-	1506	1	29843	3	Y	5559	5537	0	149
							12	4	6115	9					
08		38489 X	38489	-0-	-0- B	-0-	1342	1	31582	3	Y	5043	5052	0	140
							18	4	5547	9					
09		34290 X	31216	-0-	-3074 B	-0-	1243	1	24854	3	Y	4636	4625	0	151
							19	4	5100	9					
10		35433 X	32438	-0-	-2995 B	-0-	1292	1	26670	3	Y	4036	4079	0	108
							36	4	4440	9					

FOSTER UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 285916 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397															
05		114700 X	77478	-0-	-37222 B	-0-	329	1	62581	3	Y	13094	13042	0	267
							165	4	14403	9					
06		111000 X	71016	-0-	-39984 B	-0-	303	1	58777	3	Y	10792	10910	0	149
							65	4	11871	9					
07		114700 X	62264	-0-	-52436 B	-0-	2209	1	51571	3	Y	7659	7693	0	115
							59	4	8425	9					
08		101246 X	58702	-0-	-42544 B	-0-	2192	1	48348	3	Y	7378	7356	0	137
							46	4	8116	9					
09		97140 X	56477	-0-	-40663 B	-0-	2143	1	47598	3	Y	6077	6104	0	110
							51	4	6685	9					
10		77469 X	57130	-0-	-20339 B	-0-	2171	1	48626	3	Y	5705	5738	0	77
							57	4	6276	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC EASLEY UNIT AC		//CONT.// 86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
		//CONT.// 525398												
		WELL #:	4H	RRCID ->	286206	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	12542	PERF.	12525 - 17831			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	426496 X	196131	-0-	-230365 B	-0-	1679 1000	1 4	177482 15970	3 9	Y	14518	14531	0	155
06	211440 X	146598	-0-	-64842 B	-0-	1203 911	1 4	133680 10804	3 9	Y	9822	9781	0	196
07	218488 X	96632	-0-	-121856 B	-0-	789 835	1 4	88174 6834	3 9	Y	6213	6286	0	123
08	218488 X	71246	-0-	-147242 B	-0-	572 968	1 4	64273 5433	3 9	Y	4939	4960	0	102
09	211440 X	77143	-0-	-134297 B	-0-	2164 2087	1 4	68909 3983	3 9	Y	3621	3649	0	74
10	196137 X	77955	-0-	-118182 B	-0-	3784 569	1 4	69987 3615	3 9	Y	3286	3281	0	79
CHALLENGER UNIT C AC		WELL #:	3H	RRCID ->	286377	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	N/A			
05	SHUT IN	60157	-0-	60157 B	154266	2227 528	1 4	40838 16564	3 9	Y	15058	15053	0	107
06	SHUT IN	44202	-0-	44202 B	198468	1592 390	1 4	29606 12614	3 9	Y	11467	11474	0	100
07	SHUT IN	39791	-0-	39791 B	238259	1560 219	1 4	26761 11251	3 9	Y	10228	10237	0	91
08	SHUT IN	35810	-0-	35810 B	274069	1600 306	1 4	24143 9761	3 9	Y	8874	8897	0	68
09	SHUT IN	29972	-0-	29972 B	304041	1327 195	1 4	20042 8408	3 9	Y	7644	7653	0	59
10	SHUT IN	25828	-0-	25828 B	329869	1173 498	1 4	16245 7912	3 9	Y	7193	7200	0	52
BARBOZA UNIT AC		WELL #:	14H	RRCID ->	286665	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	12526	PERF.	12713 - 16425			
05	39308 X	9282	-0-	-30026 B	-0-	871 67	1 4	7156 1188	3 9	Y	1080	1073	0	22
06	38040 X	7570	-0-	-30470 B	-0-	834 26	1 4	5673 1037	3 9	Y	943	952	0	13
07	39308 X	6949	-0-	-32359 B	-0-	719 19	1 4	5206 1005	3 9	Y	914	913	0	14
08	9269 X	5532	-0-	-3737 B	-0-	619 13	1 4	4088 812	3 9	Y	738	738	0	14
09	8970 X	2967	-0-	-6003 B	-0-	378 8	1 4	1962 619	3 9	Y	563	567	0	10
10	9269 X	2879	-0-	-6390 B	-0-	268 7	1 4	2146 458	3 9	Y	416	420	0	6
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC		WELL #:	4H	RRCID ->	287230	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	12703 - 19665			
*05	44088 X	33376	-0-	-10712 B	-0-	141 75	1 4	27664 5496	3 9	Y	4996	4894	0	102
*06	165330 X	149029	-0-	-16301 B	-0-	596 142	1 4	129035 19256	3 9	Y	17505	17365	0	242
*07	170841 X	121644	-0-	-49197 B	-0-	443 97	1 4	104704 16400	3 9	Y	14909	14927	0	224
*08	170841 X	100177	-0-	-70664 B	-0-	412 71	1 4	85755 13939	3 9	Y	12672	12660	0	236
*09	165330 X	74973	-0-	-90357 B	-0-	1266 63	1 4	63666 9978	3 9	Y	9071	9143	0	164
*10	170841 X	65152	-0-	-105689 B	-0-	2429 64	1 4	54876 7783	3 9	Y	7075	7143	0	96

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541															
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687															
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084															
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894															
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BPX OPERATING COMPANY 085408															
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053															
05	9455 X	5930	-0-	-3525		-0-	5360	3	570	9	N	518	518	1	1194
06	9150 X	4055	-0-	-5095		-0-	4055	3			N	-0-			1194
07	9362 X	6841	-0-	-2521		-0-	6841	3			N	-0-			1194
08	9066 X	9066	-0-	-0-		-0-	8246	3	820	9	N	745	745	1	1194
09	5730 X	1214	-0-	-4516		-0-	589	3	625	9	N	568	568	1	1194
10	6851 X	96	-0-	-6755		-0-	96	3			N	-0-			1194

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109															
05	13423 X	11612	-0-	-1811		-0-	11611	3	1	4	N	-0-			27
06	12990 X	9128	-0-	-3862		-0-	9127	3	1	4	N	-0-			27
07	11904 X	10676	-0-	-1228		-0-	10675	3	1	4	N	-0-			27
08	11842 X	8777	-0-	-3065		-0-	524	1	8252	3	N	-0-			27
09	11460 X	4697	-0-	-6763		-0-	289	1	4407	3	N	-0-			27
10	11625 X	5441	-0-	-6184		-0-	106	1	5335	3	N	-0-			27

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953															
05	10912 X	5491	-0-	-5421		-0-	5491	3			N	-0-			37
06	10560 X	-0-	-0-	-10560		-0-					N	-0-			37
07	10912 X	73	-0-	-10839		-0-	73	3			N	-0-			37
08	5487 X	201	-0-	-5286		-0-	201	3			N	-0-			37
09	5310 X	3092	-0-	-2218		-0-	3092	3			N	-0-			37
10	5487 X	170	-0-	-5317		-0-	170	3			N	-0-			37

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
MC CARN B		WELL #:		1H	RRCID ->	266847	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	13047	PERF.13349	- 18750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	713 N	296	-0-	-417	-0-	274	3	22	9	N	20			189
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			189
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			189
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-			189
09	3000 N	5303	-0-	2303	2303	5303	3			N	-0-			189
*10	2951 N	648	-0-	-2303	-0-	648	3			N	-0-			189

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	268791	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	13646	PERF.13450	- 18184	
05	17769 X	17769	-0-	-0-	-0-	17768	3	1	9	N	1	1	0	112
06	16350 X	14630	-0-	-1720	-0-	14617	3	13	9	N	12			124
07	17236 X	14000	-0-	-3236	-0-	14000	3			N	-0-			124
08	17236 X	10691	-0-	-6545	-0-	615	1	10051	3	N	22	22	7	124
						1	4	24	9					
09	17190 X	7931	-0-	-9259	-0-	475	1	7455	3	N	-0-			124
						1	4							
10	17763 X	12277	-0-	-5486	-0-	237	1	12039	3	N	-0-			124
						1	4							

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				WELL #:	G 1	RRCID ->	225297	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	12785	PERF.11440	- 11520	
05	341 N	82	-0-	-259	-0-	82	3			N	-0-			269
06	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	3			N	-0-			269
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	81	3	15	9	N	14			283
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	121	3	32	9	N	29			312
*09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	108	3	10	9	N	9			321
*10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			321

KUNDE UNIT A				WELL #:	G 3	RRCID ->	249741	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	11568	PERF.11800	- 14405	
05	3317 X	1626	-0-	-1691	-0-	484	1	737	3	N	368	368	1	364
						405	9							
06	3150 X	695	-0-	-2455	-0-	113	1	582	3	N	-0-			364
*07	3255 X	324	-0-	-2931	-0-	296	1	28	9	N	25	187	1	202
08	3255 X	717	-0-	-2538	-0-	299	1	128	3	N	264			466
						290	9							
*09	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	310	1	1814	3	N	353	562	1	257
						388	9							
10	1612 X	1110	-0-	-502	-0-	363	1	539	3	N	189	170	1	276
						208	9							

LASCA BUTLER SEARCY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	254301	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	11553	PERF.11789	- 16593	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

ESKEW WEST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	254315	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	12072	PERF.12205	- 16860	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			108
*09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	956 3	421 9	N	383	350 1		357
06		271 X	271	-0-	-0-	-0-	141 3	130 9	N	118	180 1		295
07		4 X	4	-0-	-0-	-0-	2 3	2 9	N	2	191 1		106
08		631 X	631	-0-	-0-	-0-	368 3	263 9	N	239	187 1		158
09		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	9 1	895 3	N	304	359 1		103
*10		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	334 9	139 1	N	273	163 1		213
							300 9						
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314													
05		535 X	535	-0-	-0-	-0-	412 3	123 9	N	112			353
06		870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	84	185 1		252
*07		899 X	768	-0-	-131	-0-	661 1	107 9	N	97			349
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1211 1	22 9	N	20	99 1		270
*09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1119 1	29 9	N	26			296
*10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1071 1	33 9	N	30			326
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903													
05		248 X	50	-0-	-198	-0-	50 1		N	-0-			143
06		210 X	191	-0-	-19	-0-	184 1	7 9	N	6			149
*07		186 X	139	-0-	-47	-0-	139 1		N	-0-			149
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 1		N	-0-			149
*09		180 N	5	-0-	-175	-0-	5 1		N	-0-			149
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			149
ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939													
05		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2272 3	608 9	N	553	541 1		532
06		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	7962 3	624 9	N	567	539 1		560
07		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	4796 3	671 9	N	610	542 1		628
08		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2368 3	619 9	N	563	546 1		645
09		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2180 3	695 9	N	632	714 1		563
*10		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	832 3	440 9	N	400	357 1		606
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500													
05		1457 N	936	-0-	-521	-0-	219 1	583 3	N	122	184 1		304
							134 9						
06		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	505 1	1136 3	N	185	184 1		305
							204 9						
07		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1187 1	569 3	N	132	180 1		257
							145 9						
08		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	3 1	1005 3	N	129			386
							142 9						
*09		1860 N	1580	-0-	-280	-0-	1376 3	204 9	N	185			571
10		1891 N	591	-0-	-1300	-0-	94 1	369 3	N	116	364 1		323
							128 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SCHEDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					153
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					153
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					153
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					153
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					153
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					153
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					153
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					153
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					153
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					153
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					153

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912

05	20616 X	20616	-0-	-0-	-0-	18134	3	2482	9	N	2256	2216	1			410
06	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	15008	3	1713	9	N	1557	1760	1			207
*07	9517 X	5812	-0-	-3705	-0-	5188	3	624	9	N	567	379	1			395
08	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	11406	3	1597	9	N	1452	1671	1			176
*09	14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	12913	3	1684	9	N	1531	1313	1			394
*10	15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	14574	3	1350	9	N	1227	1293	1			328

SCHEDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					235
*12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					235
*01	3100 N	3185	-0-	85	-0-	85		3185	3	N	-0-					235
*02	384 N	299	-0-	-85	-0-	299		1	9	N	1					236
*03	1023 N	304	-0-	-719	-0-	302		1	9	N	2					238
*04	990 X	84	-0-	-906	-0-	84		1		N	-0-					238
*05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-				N	-0-					238
*06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-	-0-				N	-0-					238
*07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-					238
*08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-					238
*09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-					238
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					238

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	-0-				N	225					492
06	3780 X	13	-0-	-3767	-0-	12	1	1	3	N	-0-					492
*07	3100 X	4	-0-	-3096	-0-	4	3			N	-0-					492
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-				N	-0-					492
*09	13 X	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				N	-0-					492
10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				N	-0-					492

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

05	10850 X	881	-0-	-9969	-0-	881	1			N	-0-					338
06	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-	-0-				N	-0-					338
*07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-				N	-0-					338
*08	2108 X	47	-0-	-2061	-0-	36	3	11	9	N	10	348	1			-0-
*09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CMTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		WELL #: 1		RRCID ->	259788	COMPL. DATE	04/05/2017	TOTAL DEPTH	12723	PERF.13192	-	17114	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	2670 X	2535	-0-	-135	-0-	53	1	2003	3	N	365	705	1		201
						77	5	402	9						
*12	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	11	1	4519	3	N	584	714	1		71
						642	9								
*01	2759 X	152	-0-	-2607	-0-	12	1	140	9	N	127				198
*02	2492 X	31	-0-	-2461	-0-	1	1	30	9	N	27				225
*03	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	8099	3	522	5	N	1427	1440	1		212
						1570	9								
*04	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	192	1	5454	3	N	896	926	1		182
						986	9								
*05	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	124	1	4554	3	N	602	523	1		261
						404	5								
*06	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	104	1	4043	3	N	710	736	1		235
						393	5								
*07	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	134	1	4213	3	N	708	736	1		207
						241	5								
*08	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	164	1	2749	3	N	610	537	1		280
						671	9								
*09	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	11	1	4360	3	N	608	728	1		160
						3	5	669	9						
*10	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	17	1	4005	3	N	516	511	1		165
						120	5	568	9						

YANTA CATTLE CO. A-288		WELL #: 2		RRCID ->	259789	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	13361	PERF.13694	-	16992			
*11	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2242	1	583	9	N	530	572	1		400
*12	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2334	1	311	9	N	283	382	1		301
*01	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2408	1	304	9	N	276	376	1		201
*02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	1996	1	263	9	N	239	191	1		249
*03	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2703	1	53	9	N	48				297
*04	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2603	1	316	9	N	287	349	1		235
*05	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2766	1	77	9	N	70				305
*06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2270	1	256	9	N	233	172	1		366
*07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2136	1	17	9	N	15	163	1		218
*08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2154	1	41	9	N	37				255
*09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2109	1	31	9	N	28				283
*10	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	1			N	-0-				283

SPEAR REYNOLDS UNIT A		WELL #: G 1		RRCID ->	260033	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	12739	PERF.13865	-	18018			
*11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	337	1	1084	3	N	451	759	1		185
						42	5	496	9						
*12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	300	1	1571	3	N	572	549	1		208
						629	9								
*01	2232 N	614	-0-	-1618	-0-	172	1	442	9	N	402	382	1		228
*02	1820 N	804	-0-	-1016	-0-	66	1	325	3	N	357	180	1		405
						20	5	393	9						
*03	2356 N	775	-0-	-1581	-0-	163	1	612	9	N	556	156	0	701	104
*04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	163	1	1442	3	N	486	487	0		103
						535	9								
*05	899 N	363	-0-	-536	-0-	121	1	102	3	N	119	120	0		102
						9	5	131	9						
*06	750 N	313	-0-	-437	-0-	20	1	175	3	N	92	93	0		101
						17	5	101	9						
*07	2201 N	2194	-0-	-7	-0-	42	1	1495	3	N	519	369	1		251
						86	5	571	9						
*08	3100 N	3379	-0-	279	279	86	1	2509	3	N	713	714	1		250
						784	9								
*09	2410 N	2131	-0-	-279	-0-	10	1	1625	3	N	450	542	1		158
						1	5	495	9						
10	2170 N	1361	-0-	-809	-0-	100	1	608	3	N	577	546	1		189
						18	5	635	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2077 X	1229	-0-	-848	-0-	990	3	239	9	N	217				308
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1706	3	345	9	N	314	378	1		244
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				244
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				244
*09	2040 N	1444	-0-	-596	-0-	1183	3	261	9	N	237	191	1		290
*10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	988	3	207	9	N	188	183	1		295

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

*11	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	785	1	1808	3	N	782	922	1		278
						69	5	860	9						
*12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	736	1	1872	3	N	758	750	1		286
						834	9								
*01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	694	1	1911	3	N	712	727	1		271
						783	9								
*02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	605	1	1441	3	N	560	571	1		260
						90	5	616	9						
*03	2666 X	1484	-0-	-1182	-0-	716	1	416	3	N	295	381	1		174
						27	5	325	9						
*04	2580 X	1507	-0-	-1073	-0-	965	1	221	3	N	292	185	1		281
						321	9								
*05	2666 X	1619	-0-	-1047	-0-	880	1	393	3	N	283	365	1		199
						35	5	311	9						
*06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	482	1	1856	3	N	594	556	1		237
						181	5	653	9						
*07	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	359	1	4000	3	N	1022	1065	1		194
						229	5	1124	9						
*08	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	353	1	2613	3	N	693	698	1		189
						762	9								
*09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	288	1	2355	3	N	679	725	1		143
						2	5	747	9						
*10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	227	1	2583	3	N	657	543	1		257
						78	5	723	9						

MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

*11	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	209	1	2112	3	N	585	575	1		423
						81	5	644	9						
*12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	213	1	2343	3	N	603	661	1		365
						663	9								
*01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	207	1	2276	3	N	557	732	1		190
						613	9								
*02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	186	1	1958	3	N	531	538	1		183
						123	5	584	9						
*03	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	205	1	2179	3	N	571	286	0	187	281
						141	5	628	9						
*04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	183	1	2035	3	N	521	521	0		281
						573	9								
*05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	209	1	2050	3	N	553	554	0		280
						180	5	608	9						
*06	2640 X	1771	-0-	-869	-0-	105	1	1233	3	N	286	295	0	185	86
						118	5	315	9						
*07	2728 X	48	-0-	-2680	-0-	47	1	1	9	N	1				87
*08	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	117	1	2766	3	N	807	709	0	131	54
						888	9								
*09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	160	1	2142	3	N	624	625	0		53
						2	5	686	9						
*10	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	195	1	1926	3	N	590	591	0		52
						57	5	649	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
SCHULTE		WELL #:		1	RRCID ->	260390	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	12761	PERF.12970	- 16350	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2222 3	85 5		N	468	572 1		378
						515 9							
*12	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	2581 3	541 9		N	492	551 1		319
*01	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2401 3	481 9		N	437	549 1		207
*02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	1975 3	124 5		N	421	328 1		300
						463 9							
*03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	2461 3	159 5		N	468	522 1		246
						515 9							
*04	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7268 3	503 9		N	457	363 1		340
*05	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	2388 3	212 5		N	451	537 1		254
						496 9							
*06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2256 3	219 5		N	435	344 1		345
						479 9							
*07	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	3834 3	220 5		N	448	536 1		257
						493 9							
*08	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4449 3	366 9		N	333	334 1		256
*09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3602 3	3 5		N	408	325 1		339
						449 9							
10	2759 X	2033	-0-	-726	-0-	1555 3	47 5		N	392	339 1		392
						431 9							

YANTA CATTLE CO. A-288		WELL #:		1	RRCID ->	260701	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13475	- 17207	
*11	5040 X	4736	-0-	-304	-0-	1469 1	2592 3		N	523	550 1		476
						100 5	575 9						
*12	5487 X	4967	-0-	-520	-0-	1848 1	2526 3		N	539	566 1		449
						593 9							
*01	5487 X	4869	-0-	-618	-0-	1699 1	2609 3		N	510	569 1		390
						561 9							
*02	4956 X	3895	-0-	-1061	-0-	1339 1	1962 3		N	428	557 1		261
						123 5	471 9						
*03	5053 X	2765	-0-	-2288	-0-	1237 1	1248 3		N	182			443
						80 5	200 9						
*04	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	1497 1	3938 3		N	156	341 1		258
						172 9							
*05	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	1610 1	3625 3		N	139			397
						322 5	153 9						
*06	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	1592 1	4108 3		N	126	184 1		339
						400 5	139 9						
*07	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	1602 1	4476 3		N	54	182 1		211
						256 5	59 9						
*08	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	1568 1	4635 3		N	124			335
						136 9							
*09	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	1632 1	4477 3		N	120	183 1		272
						3 5	132 9						
*10	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	1691 1	4408 3		N	99	186 1		185
						132 5	109 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	191	1	322	3	N	597	572	1	436
						12	5	657	9					
*12	1984 N	806	-0-	-1178	-0-	267	1	539	9	N	490	569	1	357
*01	1178 N	840	-0-	-338	-0-	282	1	16	3	N	493	381	1	469
						542	9							
*02	1092 N	734	-0-	-358	-0-	240	1	494	9	N	449	569	1	349
*03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	237	1	330	3	N	544	38	0	145
						21	5	598	9			710	1	
*04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	95	1	231	3	N	447	334	1	258
						492	9							
*05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	18	1	922	3	N	514	527	1	245
						82	5	565	9					
*06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1	1	1233	3	N	485	17	0	157
						120	5	534	9			556	1	
*07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	44	1	1060	3	N	490	373	1	274
						61	5	539	9					
*08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	281	1	916	3	N	475	60	0	138
						523	9					551	1	
*09	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	221	1	1966	3	N	452	456	0	134
						1	5	497	9					
*10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	216	1	1742	3	N	487	490	0	131
						52	5	536	9					

YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

*11	2700 X	1875	-0-	-825	-0-	218	1	822	3	N	730	374	1	556
						32	5	803	9					
*12	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	238	1	1660	3	N	891	1209	1	238
						980	9							
*01	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	249	1	1951	3	N	749	575	1	412
						824	9							
*02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	200	1	1604	3	N	646	762	1	296
						101	5	711	9					
*03	2790 N	2578	-0-	-212	-0-	336	1	1288	3	N	792	704	0	384
						83	5	871	9					
*04	2700 N	2149	-0-	-551	-0-	276	1	1215	3	N	598	581	0	243
						658	9					158	1	
*05	2790 N	2106	-0-	-684	-0-	241	1	986	3	N	722	415	0	376
						85	5	794	9			174	1	
*06	2490 N	2478	-0-	-12	-0-	200	1	1448	3	N	630	428	0	208
						137	5	693	9			370	1	
*07	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	337	1	1324	3	N	638	641	0	205
						74	5	702	9					
*08	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	251	1	1359	3	N	599	602	0	202
						659	9							
*09	2490 N	1584	-0-	-906	-0-	243	1	861	3	N	435	437	0	200
						1	5	479	9					
10	2449 N	2044	-0-	-405	-0-	241	1	1032	3	N	674	333	0	347
						30	5	741	9			194	1	

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

05	6913 X	6747	-0-	-166	-0-	363	1	6094	3	N	264	265	0	91
						290	9							
06	6660 X	4683	-0-	-1977	-0-	271	1	4219	3	N	175	149	0	117
						193	9							
*07	6851 X	3524	-0-	-3327	-0-	199	1	3216	3	N	99			216
						109	9							
08	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	219	1	6750	3	N	196	183	1	229
						216	9							
*09	6540 X	5984	-0-	-556	-0-	233	1	5503	3	N	225	379	1	75
						248	9							
10	6758 X	6167	-0-	-591	-0-	384	1	5501	3	N	256	181	1	150
						282	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-		117 1012	1 9	6132	3	N	920	907 1 344
06	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-		266 717	1 9	4406	3	N	652	677 1 319
*07	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-		260 650	1 9	4069	3	N	591	568 1 342
08	6231 X	4333	-0-	-1898	-0-		298 546	1 9	3489	3	N	496	561 1 277
*09	6030 X	4062	-0-	-1968	-0-		39 567	1 9	3456	3	N	515	364 1 428
10	6231 X	4069	-0-	-2162	-0-		3 582	1 9	3484	3	N	529	542 1 415
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365													
*11	37831 X	37831	-0-	-0-	-0-		587 1032	1 5	26855	3	N	8506	8818 1 339
*12	39066 X	39066	-0-	-0-	-0-		672 10557	1 9	27837	3	N	9597	9325 1 611
*01	30232 X	30232	-0-	-0-	-0-		538 7781	1 9	21913	3	N	7074	1497 0 6102 1 86
*02	24617 X	24617	-0-	-0-	-0-		548 1054	1 5	16803	3	N	5647	5589 0 144
*03	22400 X	22400	-0-	-0-	-0-		501 1012	1 5	15697	3	N	4718	4720 0 142
*04	20469 X	20469	-0-	-0-	-0-		487 4738	1 9	15244	3	N	4307	4307 0 142
*05	16107 X	16107	-0-	-0-	-0-		436 957	1 5	10993	3	N	3383	3384 0 141
*06	17395 X	17395	-0-	-0-	-0-		411 1130	1 5	11949	3	N	3550	3553 0 138
*07	16935 X	16935	-0-	-0-	-0-		403 679	1 5	11999	3	N	3504	2808 0 736 1 98
*08	16145 X	16145	-0-	-0-	-0-		378 3397	1 9	12370	3	N	3088	2098 0 729 1 359
*09	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-		495 7	1 5	9896	3	N	2558	2156 0 540 1 221
*10	13092 X	13092	-0-	-0-	-0-		464 281	1 5	9535	3	N	2556	2560 0 217
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746													
05	4526 X	4341	-0-	-185	-0-		3707	3	634	9	N	576	543 1 368
06	4410 X	4299	-0-	-111	-0-		3514	3	785	9	N	714	559 1 523
*07	4557 X	4327	-0-	-230	-0-		3531	3	796	9	N	724	912 1 335
08	4557 X	4050	-0-	-507	-0-		3318	3	732	9	N	665	558 1 442
*09	4380 X	3474	-0-	-906	-0-		2821	3	653	9	N	594	738 1 298
10	4526 X	3061	-0-	-1465	-0-		1 528	1 9	2532	3	N	480	378 1 400
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365													
05	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-		4949	3	861	9	N	783	929 1 136
06	5520 X	3415	-0-	-2105	-0-		3074	3	341	9	N	310	371 1 75
*07	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-						N	5	80
08	5673 X	5201	-0-	-472	-0-		4671	3	530	9	N	482	368 1 194
*09	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-		5619	3	701	9	N	637	742 1 89
10	5673 X	3555	-0-	-2118	-0-		3147	3	408	9	N	371	358 1 102

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-		214	1	3690	3	N	623	538 1	376
								685	9						
06		4380 X	4285	-0-	-95	-0-		99	1	3538	3	N	589	551 1	414
								648	9						
*07		4650 X	4476	-0-	-174	-0-		27	1	3736	3	N	648	735 1	327
								713	9						
08		4650 X	4205	-0-	-445	-0-		11	1	3521	3	N	612	552 1	387
								673	9						
*09		4500 X	3846	-0-	-654	-0-		67	1	3161	3	N	562	739 1	210
								618	9						
10		4588 X	2731	-0-	-1857	-0-		138	1	2150	3	N	403	372 1	241
								443	9						

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		165
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		165
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		165
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		165
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		165
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		165

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878															
05		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-		1726	3	113	9	N	103	187 1	274
06		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-		1974	3	318	9	N	289	377 1	186
*07		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-		1850	3	414	9	N	376	375 1	187
08		2170 X	1892	-0-	-278	-0-		1629	3	263	9	N	239	182 1	244
*09		2280 X	2125	-0-	-155	-0-		1732	3	393	9	N	357	372 1	229
10		2356 X	1795	-0-	-561	-0-		38	1	1489	3	N	244	186 1	287
								268	9						

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		163
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		163
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		163
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		163
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		163
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		163

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695															
05		8339 X	7741	-0-	-598	-0-		1	1	7078	3	N	602	562 1	363
								662	9						
06		8070 X	7798	-0-	-272	-0-		11	1	7156	3	N	574	746 1	191
								631	9						
*07		8339 X	7957	-0-	-382	-0-		11	1	7313	3	N	575	567 1	199
								633	9						
08		8122 X	7694	-0-	-428	-0-		12	1	7097	3	N	532	562 1	169
								585	9						
*09		7800 X	7147	-0-	-653	-0-		23	1	6539	3	N	532	533 1	168
								585	9						
10		8060 X	7157	-0-	-903	-0-		46	1	6513	3	N	544	565 1	147
								598	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	8184 X	5603	-0-	-2581	-0-	167 1	312 9	5124 3	N	284	188 1		264
06	5640 X	5497	-0-	-143	-0-	191 1	309 9	4997 3	N	281	368 1		177
07	5828 X	5436	-0-	-392	-0-	326 1	305 9	4805 3	N	277	183 1		271
08	5828 X	5022	-0-	-806	-0-	330 1	263 9	4429 3	N	239	369 1		141
*09	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	187 1	264 9	5300 3	N	240	180 1		201
10	5673 X	4696	-0-	-977	-0-	189 1	246 9	4261 3	N	224	183 1		242
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895													
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			218
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1			N	-0-			218
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			218
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			218
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			218
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	256 1		7 9	N	6			224
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896													
05	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	242 1	210 9	5507 3	N	191	191 0		45
06	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	210 1	224 9	5476 3	N	204	205 0		44
*07	5270 X	2275	-0-	-2995	-0-	104 1	78 9	2093 3	N	71	65 0		50
08	5828 X	5289	-0-	-539	-0-	317 1	178 9	4794 3	N	162			212
*09	5910 X	4321	-0-	-1589	-0-	245 1	144 9	3932 3	N	131	182 1		161
10	6107 X	4144	-0-	-1963	-0-	242 1	141 9	3761 3	N	128	167 1		122
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496													
05	7223 X	6885	-0-	-338	-0-	6091 3		794 9	N	722	723 0		112
06	7020 X	6330	-0-	-690	-0-	5624 3		706 9	N	642	642 0		112
*07	7254 X	6687	-0-	-567	-0-	5935 3		752 9	N	684	684 0		112
08	7254 X	6824	-0-	-430	-0-	6039 3		785 9	N	714	715 0		111
*09	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6207 3		724 9	N	658	589 0		180
10	6882 X	6363	-0-	-519	-0-		3 1	5557 3	N	730	76 0	543 1	291
						803 9							
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872													
05	5673 X	5041	-0-	-632	-0-	279 1	466 9	4296 3	N	424	426 0		105
06	5670 X	3851	-0-	-1819	-0-	212 1	358 9	3281 3	N	325	328 0		102
*07	5859 X	4462	-0-	-1397	-0-	122 1	425 9	3915 3	N	386	388 0		100
08	5859 X	5262	-0-	-597	-0-	144 1	444 9	4674 3	N	404	405 0		99
*09	5340 X	4811	-0-	-529	-0-	241 1	372 9	4198 3	N	338	340 0		97
*10	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	194 1	442 9	6939 3	N	402	239 0		260

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	5094	3	938	9	N	853	856 0	308
06	6360 X	4299	-0-	-2061	-0-	3701	3	598	9	N	544	549 0	303
*07	6572 X	3707	-0-	-2865	-0-	11	1	3151	3	N	495	497 0	301
						545	9						
08	6572 X	5227	-0-	-1345	-0-	4322	3	905	9	N	823	826 0	298
*09	5850 X	4470	-0-	-1380	-0-	3685	3	785	9	N	714	299 0	713
10	6045 X	4348	-0-	-1697	-0-	5	1	3589	3	N	685	740 1	658
						754	9						

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

05	6200 X	6182	-0-	-18	-0-	5741	3	441	9	N	401	369 1	410
06	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-	184 1	226
07	8060 X	44	-0-	-8016	-0-	44	3			N	-0-		226
08	8060 X	530	-0-	-7530	-0-	530	3			N	-0-		226
*09	7800 X	566	-0-	-7234	-0-	558	3	8	9	N	7		233
10	6169 X	368	-0-	-5801	-0-	366	3	2	9	N	2		235

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

*11	41122 X	41122	-0-	-0-	-0-	518	1	31640	3	N	7044	6949 1	746
						1216	5	7748	9				
*12	22199 X	22199	-0-	-0-	-0-	444	1	17795	3	N	3600	3896 1	450
						3960	9						
*01	23474 X	23474	-0-	-0-	-0-	715	1	19229	3	N	3209	3322 1	337
						3530	9						
*02	21834 X	21834	-0-	-0-	-0-	588	1	17324	3	N	2577	2557 1	357
						1087	5	2835	9				
*03	25028 X	25028	-0-	-0-	-0-	453	1	20484	3	N	2518	812 0	1837 1
						1321	5	2770	9				
*04	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	317	1	14269	3	N	1832	1728 0	178 1
						2015	9						
*05	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	335	1	12278	3	N	1479	1145 0	175 1
						1067	5	1627	9				
*06	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	394	1	9652	3	N	1131	1139 0	177 1
						906	5	1244	9				
*07	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	333	1	8121	3	N	1276	1280 0	122
						463	5	1404	9				
*08	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	264	1	7911	3	N	1253	1255 0	120
						1378	9						
*09	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	250	1	8217	3	N	1239	1241 0	118
						6	5	1363	9				
*10	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	269	1	8811	3	N	1112	1114 0	116
						263	5	1223	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE					
*11		25280 X	25280	-0-	-0-	-0-	74	1	19003	3	N	4975	4975	0	201		
							730	5	5473	9							
*12		20667 X	20667	-0-	-0-	-0-	72	1	16202	3	N	3994	3994	0	201		
							4393	9									
*01		20039 X	20039	-0-	-0-	-0-	72	1	16069	3	N	3544	3584	0	161		
							3898	9									
*02		15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	54	1	11776	3	N	2563	2523	0	201		
							739	5	2819	9							
*03		9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	62	1	7018	3	N	1807	1807	0	201		
							453	5	1988	9							
*04		7140 X	3024	-0-	-4116	-0-	1361	3	1663	9	N	1512	1512	0	201		
*05		7378 X	1178	-0-	-6200	-0-	52	3	1126	9	N	1024	1024	0	201		
*06		7140 X	981	-0-	-6159	-0-	65	3	916	9	N	833	833	0	201		
*07		7378 X	843	-0-	-6535	-0-	29	3	814	9	N	740	740	0	201		
*08		7378 X	796	-0-	-6582	-0-	30	3	766	9	N	696	696	0	201		
*09		3030 X	858	-0-	-2172	-0-	31	3	827	9	N	752	752	0	201		
10		1178 X	868	-0-	-310	-0-	32	3	836	9	N	760	760	0	201		
SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426																	
05		6231 X	3991	-0-	-2240	-0-	222	1	3652	3	N	106			394		
							117	9									
06		6270 X	5128	-0-	-1142	-0-	424	1	4522	3	N	165	186	1	373		
							182	9									
07		6479 X	6089	-0-	-390	-0-	86	1	5832	3	N	155	188	1	340		
							171	9									
08		6479 X	3711	-0-	-2768	-0-	3614	3	97	9	N	88	190	1	238		
*09		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	5897	3	177	9	N	161	183	1	216		
*10		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6704	3	182	9	N	165	176	1	205		
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468																	
05		5797 X	5226	-0-	-571	-0-	4619	3	607	9	N	552	552	0	40		
06		4020 X	3769	-0-	-251	-0-	3319	3	450	9	N	409	410	0	39		
*07		5921 X	4940	-0-	-981	-0-	4310	3	630	9	N	573	573	0	39		
08		5921 X	4918	-0-	-1003	-0-	4299	3	619	9	N	563	563	0	39		
*09		5730 X	4583	-0-	-1147	-0-	329	1	3702	3	N	502	503	0	38		
							552	9									
10		5239 X	3091	-0-	-2148	-0-	536	1	2142	3	N	375	102	0	179	1	132
							413	9									
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482																	
05		4960 X	3812	-0-	-1148	-0-	2919	3	893	9	N	812	717	1	185		
06		4800 X	1874	-0-	-2926	-0-	1221	3	653	9	N	594	548	1	231		
07		4960 X	2509	-0-	-2451	-0-	133	1	1630	3	N	678	718	1	191		
							746	9									
08		4588 X	3643	-0-	-945	-0-	224	1	2724	3	N	632	536	1	287		
							695	9									
09		4050 X	3493	-0-	-557	-0-	276	1	2597	3	N	564	721	1	130		
							620	9									
10		3813 X	945	-0-	-2868	-0-	431	1	514	9	N	467	357	1	240		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	3558	3	N	462	462	40
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	-0-	508	9	122	1	N	456	456	40
*07	5270 X	3921	-0-	-1349	-0-	-0-	502	9	93	1	N	453	454	39
08	5270 X	3833	-0-	-1437	-0-	-0-	498	9	94	1	N	451	451	39
*09	5100 X	3741	-0-	-1359	-0-	-0-	94	1	496	9	N	393	394	38
10	4216 X	4042	-0-	-174	-0-	-0-	108	1	432	9	N	438	121	165
							133	1	482	9	N		190	
							482	9						

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

05	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	2326	3	364	9	N	331	331	100
06	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	2183	3	363	9	N	330	331	99
*07	3193 X	2867	-0-	-326	-0-	-0-	2491	3	376	9	N	342	342	99
08	3193 X	2897	-0-	-296	-0-	-0-	2511	3	386	9	N	351	352	98
*09	3090 X	2584	-0-	-506	-0-	-0-	2234	3	350	9	N	318	318	98
10	2852 X	2652	-0-	-200	-0-	-0-	2286	3	366	9	N	333	98	333

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

05	15097 X	3775	-0-	-11322	-0-	-0-	3602	3	173	9	N	157	186	166
06	14610 X	4175	-0-	-10435	-0-	-0-	28	1	3931	3	N	196		362
							216	9						
07	14973 X	11326	-0-	-3647	-0-	-0-	190	1	10712	3	N	385	555	192
							424	9						
08	19423 X	19423	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	18300	3	N	833	894	131
							916	9						
*09	15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	14830	3	N	680	708	103
							748	9						
*10	14989 X	14989	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	13862	3	N	697	553	247
							767	9						

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

05	7781 X	7740	-0-	-41	-0-	-0-	7291	3	449	9	N	408	409	80
06	7530 X	6901	-0-	-629	-0-	-0-	6501	3	400	9	N	364	364	80
*07	7781 X	6943	-0-	-838	-0-	-0-	6536	3	407	9	N	370	370	80
08	7750 X	6728	-0-	-1022	-0-	-0-	6308	3	420	9	N	382	382	80
*09	7500 X	6804	-0-	-696	-0-	-0-	6408	3	396	9	N	360	360	80
10	7750 X	5964	-0-	-1786	-0-	-0-	5625	3	339	9	N	308	98	290

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

05	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	7306	3	N	250	253	156
							275	9						
06	7380 X	3217	-0-	-4163	-0-	-0-	432	1	2655	3	N	118	122	152
							130	9						
*07	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	8522	3	N	233	236	149
							256	9						
08	7967 X	7661	-0-	-306	-0-	-0-	285	1	7134	3	N	220	223	146
							242	9						
*09	7710 X	7010	-0-	-700	-0-	-0-	283	1	6527	3	N	182	184	144
							200	9						
10	9083 X	7260	-0-	-1823	-0-	-0-	285	1	6730	3	N	223	227	140
							245	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014													TOTAL DEPTH	13148	PERF.13484	-	17708
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE					
*11	8100 X	5236	-0-	-2864	-0-	99 1	3749 3		N	1131	936 1		717				
						144 5	1244 9										
*12	8370 X	5352	-0-	-3018	-0-	165 1	3986 3		N	1092	1317 1		492				
						1201 9											
*01	8370 X	5285	-0-	-3085	-0-	168 1	4029 3		N	989	937 1		544				
						1088 9											
*02	7112 X	4955	-0-	-2157	-0-	154 1	3533 3		N	951	1132 1		363				
						222 5	1046 9										
*03	6882 X	5021	-0-	-1861	-0-	97 1	3562 3		N	1029	683 0	487 1	222				
						230 5	1132 9										
*04	5250 X	4564	-0-	-686	-0-	89 1	3485 3		N	900	901 0		221				
						990 9											
*05	5487 X	4581	-0-	-906	-0-	2 1	3347 3		N	853	855 0		219				
						294 5	938 9										
*06	5310 X	4530	-0-	-780	-0-	4 1	3321 3		N	804	362 0	527 1	134				
						321 5	884 9										
*07	5487 X	4706	-0-	-781	-0-	11 1	3527 3		N	880	878 0		136				
						200 5	968 9										
*08	5022 X	4339	-0-	-683	-0-	58 1	3362 3		N	835	665 0		306				
						919 9											
*09	4560 X	4184	-0-	-376	-0-	217 1	3110 3		N	777	356 0	557 1	170				
						2 5	855 9										
10	4712 X	4158	-0-	-554	-0-	240 1	2933 3		N	816	820 0		166				
						87 5	898 9										

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018													TOTAL DEPTH	13099	PERF.13491	-	17709
*11	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	328 1	6261 3		N	1620	1329 1		624				
						241 5	1782 9										
*12	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	19 1	5141 3		N	1240	1513 1		351				
						1364 9											
*01	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	16 1	4881 3		N	1109	1139 1		321				
						1220 9											
*02	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	6510 3	409 5		N	1135	1065 1		391				
						1249 9											
*03	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7 1	6208 3		N	915	499 0	373 1	434				
						400 5	1007 9										
*04	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	30 1	5256 3		N	915	644 0	557 1	148				
						1007 9											
*05	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	55 1	4466 3		N	861	862 0		147				
						392 5	947 9										
*06	4920 X	1393	-0-	-3527	-0-	3 1	1047 3		N	221	159 0		209				
						100 5	243 9										
*07	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	94 1	4087 3		N	659	411 0	335 1	122				
						233 5	725 9										
*08	5084 X	4636	-0-	-448	-0-	24 1	3775 3		N	761	608 0		275				
						837 9											
*09	4920 X	4630	-0-	-290	-0-	3829 3	3 5		N	725	703 0	179 1	118				
						798 9											
10	5084 X	4238	-0-	-846	-0-	46 1	3354 3		N	671	674 0		115				
						100 5	738 9										

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014													TOTAL DEPTH	11895	PERF.12375	-	16452
05	4774 X	1504	-0-	-3270	-0-	1234 3	270 9		N	245	245 0		122				
06	3270 X	2266	-0-	-1004	-0-	1893 3	373 9		N	339	340 0		121				
*07	2449 X	1287	-0-	-1162	-0-	1058 3	229 9		N	208	209 0		120				
08	1860 X	1829	-0-	-31	-0-	1526 3	303 9		N	275	276 0		119				
*09	2280 X	2166	-0-	-114	-0-	1828 3	338 9		N	307	307 0		119				
10	2356 X	1014	-0-	-1342	-0-	770 3	244 9		N	222	224 0		117				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	5550 X	4137	-0-	-1413	-0-	3063	3	118	5	N	869	916	1	433
						956	9							
*12	5735 X	4626	-0-	-1109	-0-	3592	3	1034	9	N	940	905	1	468
*01	4836 X	2534	-0-	-2302	-0-	45	1	1526	3	N	875	913	1	430
						963	9							
*02	4368 X	3485	-0-	-883	-0-	46	1	2309	3	N	895	922	1	403
						145	5	985	9					
*03	4619 X	3496	-0-	-1123	-0-	53	1	2321	3	N	884	503	0	520 1 264
						150	5	972	9					
*04	4470 X	4025	-0-	-445	-0-	68	1	3047	3	N	827	830	0	261
						910	9							
*05	4619 X	3106	-0-	-1513	-0-	60	1	2064	3	N	733	736	0	258
						176	5	806	9					
*06	3720 X	3444	-0-	-276	-0-	16	1	2441	3	N	692	693	0	186 1 71
						226	5	761	9					
*07	4154 X	3019	-0-	-1135	-0-	20	1	2002	3	N	803	805	0	69
						114	5	883	9					
*08	4154 X	3335	-0-	-819	-0-	71	1	2411	3	N	775	776	0	68
						853	9							
*09	4020 X	3921	-0-	-99	-0-	89	1	2964	3	N	787	788	0	67
						2	5	866	9					
*10	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	68	1	3339	3	N	788	789	0	66
						100	5	867	9					

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257														
05	4371 X	2186	-0-	-2185	-0-	953	1	1192	3	N	37	38	0	67
						41	9							
06	992 X	992	-0-	-0-	-0-	948	1	44	9	N	40	41	0	66
*07	931 X	931	-0-	-0-	-0-	876	1	55	9	N	50	50	0	66
08	2201 X	772	-0-	-1429	-0-	739	1	33	9	N	30	31	0	65
*09	2130 X	272	-0-	-1858	-0-	272	1			N	-0-			65
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	2	3	0	64

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489														
05	8835 X	7998	-0-	-837	-0-	6793	3	1205	9	N	1095	1095	0	70
06	8670 X	8044	-0-	-626	-0-	173	1	6695	3	N	1069	1071	0	68
						1176	9							
*07	8990 X	7311	-0-	-1679	-0-	238	1	6101	3	N	884	885	0	67
						972	9							
08	8990 X	7674	-0-	-1316	-0-	249	1	6323	3	N	1002	1005	0	64
						1102	9							
*09	8700 X	7478	-0-	-1222	-0-	243	1	6129	3	N	1005	1007	0	62
						1106	9							
10	8308 X	7404	-0-	-904	-0-	258	1	5961	3	N	1077	1082	0	57
						1185	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206														
05	686 X	686	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	N	146	146	0	92
						161	9							
06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	223	3	140	9	N	127	127	0	92
*07	572 X	572	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	N	127	127	0	92
						140	9							
08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	37	1	173	3	N	102	102	0	92
						112	9							
*09	709 X	709	-0-	-0-	-0-	240	1	336	3	N	121	121	0	92
						133	9							
*10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	90	1	341	3	N	102	102	0	92
						112	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
ARNOLD UNIT B		WELL #:		2	RRCID -> 269842	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 12837	PERF.12926	- 19106				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	22743 X	22743	-0-	-0-	-0-	63 1	21809 3	N	792	792 0		52	
06	21690 X	16469	-0-	-5221	-0-	871 9	15873 3	N	519	519 0		52	
*07	22413 X	14161	-0-	-8252	-0-	25 1	13548 3	N	464	260 0		256	
08	25499 X	25499	-0-	-0-	-0-	571 9	24414 3	N	741	556 1		441	
*09	22139 X	22139	-0-	-0-	-0-	103 1	21137 3	N	693	735 1		399	
10	22754 X	19775	-0-	-2979	-0-	510 9	18796 3	N	664	760 1		303	
						270 1							
						815 9							
						240 1							
						762 9							
						249 1							
						730 9							

LIVE BEE UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 269843	COMPL. DATE 07/30/2013	TOTAL DEPTH 12503	PERF.12612	- 19193				
05	8184 X	5333	-0-	-2851	-0-	209 1	4345 3	N	708	750 1		403	
06	7050 X	4674	-0-	-2376	-0-	779 9	3800 3	N	612	748 1		267	
*07	5735 X	4612	-0-	-1123	-0-	201 1	3742 3	N	607	549 1		325	
08	5735 X	4898	-0-	-837	-0-	673 9	3198 3	N	629	11 0	562 1	381	
*09	5250 X	4813	-0-	-437	-0-	202 1	3969 3	N	654	739 1		296	
10	5332 X	4925	-0-	-407	-0-	668 9	4156 3	N	676	731 1		241	
						1008 1							
						692 9							
						125 1							
						719 9							
						25 1							
						744 9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H		WELL #:		1	RRCID -> 270228	COMPL. DATE 08/13/2014	TOTAL DEPTH 12686	PERF.12996	- 17613				
05	10199 X	8592	-0-	-1607	-0-	285 1	7302 3	N	914	1090 1		218	
06	9870 X	4492	-0-	-5378	-0-	1005 9	3679 3	N	528	377 1		369	
07	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	232 1	9194 3	N	872	925 1		316	
08	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	581 9	9662 3	N	936	942 1		310	
*09	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	428 1	8866 3	N	845	912 1		243	
10	10447 X	10092	-0-	-355	-0-	959 9	8798 3	N	877	743 1		377	
						451 1							
						1030 9							
						444 1							
						930 9							
						329 1							
						965 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6758 X	1691	-0-	-5067	-0-	39 1	1420 3	N	211	355 1		177
06	6450 X	1722	-0-	-4728	-0-	232 9	120 1	N	191			368
07	6169 X	1422	-0-	-4747	-0-	210 9	289 1	N	282	186 1		464
08	12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	310 9	337 1	N	1069	1073 1		460
*09	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	1176 9	202 1	N	782	552 1		690
*10	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	860 9	145 1	N	706	735 1		661
						777 9						

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

*11	6300 X	4702	-0-	-1598	-0-	227 1	3196 3	N	1051	1279 1		190
*12	6510 X	4891	-0-	-1619	-0-	123 5	179 1	N	1032	930 1		292
*01	6510 X	4957	-0-	-1553	-0-	1135 9	147 1	N	933	925 1		300
*02	5768 X	4632	-0-	-1136	-0-	1026 9	191 1	N	893	905 1		288
*03	6324 X	5184	-0-	-1140	-0-	204 5	212 1	N	1023	773 0	364 1	174
*04	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	233 5	192 1	N	1138	1138 0		174
*05	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	1252 9	440 1	N	1086	1086 0		174
*06	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	429 5	429 5	N	1023	1019 0		178
*07	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	355 1	445 5	N	966	756 0	178 1	210
*08	6510 X	6496	-0-	-14	-0-	274 1	283 5	N	1003	996 0	167 1	50
*09	6300 X	5715	-0-	-585	-0-	1103 9	287 1	N	956	957 0		49
10	6510 X	5441	-0-	-1069	-0-	224 1	3 5	N	1050	1051 0		48
						237 1	117 5					

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

05	9269 X	7775	-0-	-1494	-0-	256 1	947 9	N	861	861 0		89
06	8970 X	7228	-0-	-1742	-0-	243 1	902 9	N	820	821 0		88
*07	8277 X	8022	-0-	-255	-0-	271 1	1004 9	N	913	910 0		91
08	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	279 1	996 9	N	905	906 0		90
*09	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	290 1	1064 9	N	967	968 0		89
*10	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	185 1	883 9	N	803	527 0	186 1	179

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVE BEE UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05	11098 X	10395	-0-	-703	-0-	275	1	9062	3	N	962	962	0	103
						1058	9							
06	10740 X	8283	-0-	-2457	-0-	193	1	7059	3	N	937	334	0	706
						1031	9							
*07	11098 X	9106	-0-	-1992	-0-	242	1	8278	3	N	533	905	0	334
						586	9							
08	10416 X	9159	-0-	-1257	-0-	256	1	7928	3	N	886	890	0	330
						975	9							
*09	10080 X	8559	-0-	-1521	-0-	244	1	7420	3	N	814	831	0	313
						895	9							
10	10385 X	8794	-0-	-1591	-0-	235	1	7578	3	N	892	899	0	306
						981	9							
KAREN KENNEDY UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052														
05	25296 X	22878	-0-	-2418	-0-	292	1	21259	3	N	1206	1207	0	374
						1327	9							
06	24480 X	18104	-0-	-6376	-0-	232	1	16819	3	N	957	959	0	372
						1053	9							
*07	25296 X	21721	-0-	-3575	-0-	159	1	20284	3	N	1162	1177	0	357
						1278	9							
08	24335 X	21322	-0-	-3013	-0-	200	1	19801	3	N	1201	1203	0	355
						1321	9							
*09	22770 X	20344	-0-	-2426	-0-	198	1	18952	3	N	1085	1087	0	353
						1194	9							
10	22878 X	21558	-0-	-1320	-0-	78	1	20297	3	N	1075	317	0	366
						1183	9					745	1	
OLSON-BAKER UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143														
05	5642 X	3753	-0-	-1889	-0-	257	1	2924	3	N	520	520	0	85
						572	9							
06	6960 X	2531	-0-	-4429	-0-	202	1	2198	3	N	119	120	0	84
						131	9							
*07	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	275	1	7330	3	N	642	642	0	84
						706	9							
08	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	227	1	7607	3	N	278	278	0	84
						306	9							
*09	5040 X	4512	-0-	-528	-0-	181	1	3915	3	N	378	378	0	84
						416	9							
10	7471 X	5139	-0-	-2332	-0-	190	1	4238	3	N	646	647	0	83
						711	9							
SPINN UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
PULLIN UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774														
05	2015 X	449	-0-	-1566	-0-	322	3	127	9	N	115	177	1	276
06	1950 X	1070	-0-	-880	-0-	1046	3	24	9	N	22			298
07	1984 X	152	-0-	-1832	-0-	152	1			N	-0-			298
08	434 N	185	-0-	-249	-0-	185	1			N	-0-			298
*09	1080 N	501	-0-	-579	-0-	109	1	392	3	N	-0-			298
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	69	1	223	3	N	-0-			298

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		10168 X	9264	-0-	-904	-0-	8238 3	1026 9	N	933	933 0	104
06		9600 X	8729	-0-	-871	-0-	7753 3	976 9	N	887	888 0	103
*07		9920 X	8980	-0-	-940	-0-	8001 3	979 9	N	890	891 0	102
08		9672 X	8796	-0-	-876	-0-	7825 3	971 9	N	883	883 0	102
*09		9090 X	8549	-0-	-541	-0-	7583 3	966 9	N	878	880 0	100
*10		11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	85 1	10334 3	N	1068	512 0	277
							1175 9				379 1	

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396												
05		11997 X	5140	-0-	-6857	-0-	111 1	4900 3	N	117		257
							129 9					
06		11460 X	8995	-0-	-2465	-0-	141 1	8628 3	N	205	378 1	84
							226 9					
07		11687 X	9789	-0-	-1898	-0-	83 1	9441 3	N	241	186 1	139
							265 9					
08		11687 X	10297	-0-	-1390	-0-	30 1	9988 3	N	254	188 1	205
							279 9					
*09		11310 X	8468	-0-	-2842	-0-	8226 3	242 9	N	220	179 1	246
*10		9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	22 1	9501 3	N	275	182 1	339
							303 9					

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432												
05		9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	8714 3	714 9	N	649	649 0	43
06		9060 X	8592	-0-	-468	-0-	20 1	7935 3	N	579	580 0	42
							637 9					
*07		9362 X	8409	-0-	-953	-0-	48 1	7720 3	N	583	583 0	42
							641 9					
08		9424 X	8163	-0-	-1261	-0-	7543 3	620 9	N	564	565 0	41
*09		9120 X	7540	-0-	-1580	-0-	37 1	6903 3	N	545	546 0	40
							600 9					
10		9424 X	7000	-0-	-2424	-0-	62 1	6322 3	N	560	337 0	263
							616 9					

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735												
05		20367 X	18402	-0-	-1965	-0-	17480 3	922 9	N	838	838 0	61
06		19710 X	17538	-0-	-2172	-0-	10 1	16668 3	N	782	784 0	59
							860 9					
*07		20367 X	17343	-0-	-3024	-0-	16598 3	745 9	N	677	677 0	59
08		19499 X	16277	-0-	-3222	-0-	15485 3	792 9	N	720	720 0	59
*09		18210 X	16161	-0-	-2049	-0-	15200 3	961 9	N	874	452 0	300
10		18414 X	14492	-0-	-3922	-0-	13807 3	685 9	N	623	623 0	300

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930												
05		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6 1	6176 3	N	507	556 1	122
							558 9					
06		6150 X	2779	-0-	-3371	-0-	2555 3	224 9	N	204	184 1	142
07		9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	8853 3	758 9	N	689	573 1	258
08		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	28 1	6473 3	N	433	562 1	129
							476 9					
*09		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	167 1	6161 3	N	501	363 1	267
							551 9					
10		7285 X	6940	-0-	-345	-0-	24 1	6184 3	N	665	733 1	199
							732 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		11005 X	10265	-0-	-740	-0-	9979	3	286	9	N	260	189	1	421
06		10650 X	10141	-0-	-509	-0-	9862	3	279	9	N	254	372	1	303
07		11005 X	9945	-0-	-1060	-0-	9700	3	245	9	N	223	189	1	337
08		10261 X	8768	-0-	-1493	-0-	20	1	8526	3	N	202	365	1	174
							222	9							
*09		10140 X	4825	-0-	-5315	-0-	48	1	4636	3	N	128			302
							141	9							
10		10478 X	3517	-0-	-6961	-0-	1	1	3393	3	N	112	192	1	222
							123	9							

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026															
05		18786 X	14450	-0-	-4336	-0-	13685	3	765	9	N	695	695	0	49
06		17880 X	9872	-0-	-8008	-0-	9154	3	718	9	N	653	654	0	48
*07		17050 X	7830	-0-	-9220	-0-	7023	3	807	9	N	734	734	0	48
08		18651 X	18651	-0-	-0-	-0-	17773	3	878	9	N	798	798	0	48
*09		17281 X	17281	-0-	-0-	-0-	16502	3	779	9	N	708	709	0	47
*10		17924 X	17924	-0-	-0-	-0-	17139	3	785	9	N	714	715	0	46

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000															
05		10044 X	7894	-0-	-2150	-0-	210	1	7303	3	N	346	191	1	422
							381	9							
06		8490 X	7919	-0-	-571	-0-	194	1	7351	3	N	340	549	1	213
							374	9							
07		8711 X	7754	-0-	-957	-0-	169	1	7212	3	N	339	380	1	172
							373	9							
08		8556 X	7858	-0-	-698	-0-	179	1	7297	3	N	347	182	1	337
							382	9							
*09		8040 X	7188	-0-	-852	-0-	132	1	6695	3	N	328	366	1	299
							361	9							
10		8184 X	7407	-0-	-777	-0-	170	1	6850	3	N	352	380	1	271
							387	9							

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275															
05		7471 X	7209	-0-	-262	-0-	221	1	6460	3	N	480	480	0	119
							528	9							
06		6870 X	5083	-0-	-1787	-0-	401	1	4301	3	N	346	347	0	118
							381	9							
*07		7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	517	1	6540	3	N	456	143	0	247
							502	9							
08		7223 X	6614	-0-	-609	-0-	533	1	5615	3	N	424	382	0	107
							466	9							
*09		6990 X	5967	-0-	-1023	-0-	540	1	5007	3	N	382	383	0	106
							420	9							
10		7564 X	6219	-0-	-1345	-0-	359	1	5381	3	N	435	436	0	105
							479	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10261 X	9034	-0-	-1227	-0-	13	1	8002	3	N	926	1111	1			416
						1019	9									
06	9930 X	9573	-0-	-357	-0-	2	1	8566	3	N	914	920	1			410
						1005	9									
07	10261 X	9464	-0-	-797	-0-	2	1	8440	3	N	929	927	1			412
						1022	9									
08	9765 X	8666	-0-	-1099	-0-	6	1	7674	3	N	896	920	1			388
						986	9									
*09	9570 X	8082	-0-	-1488	-0-	30	1	7089	3	N	875	1115	1			148
						963	9									
10	9889 X	8324	-0-	-1565	-0-	123	1	7188	3	N	921	560	1			509
						1013	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

05	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4312	3	609	9	N	554	546	1			178
06	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	3540	3	510	9	N	464	209	0	371	1	62
*07	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3135	3	441	9	N	401	401	0			62
08	4929 X	1524	-0-	-3405	-0-	74	1	1220	3	N	209	210	0			61
						230	9									
*09	4770 X	1787	-0-	-2983	-0-	119	1	1372	3	N	269	184	1			146
						296	9									
10	4929 X	3963	-0-	-966	-0-	271	1	3204	3	N	444	387	0	185	1	18
						488	9									

SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

*11	10290 X	5484	-0-	-4806	-0-	5	1	4342	3	N	882	754	1			251
						167	5	970	9							
*12	10633 X	6702	-0-	-3931	-0-	10	1	5364	3	N	1207	1291	1			167
						1328	9									
*01	9920 X	6309	-0-	-3611	-0-	111	1	4924	3	N	1158	1123	1			202
						1274	9									
*02	7952 X	5700	-0-	-2252	-0-	200	1	4296	3	N	849	934	1			117
						270	5	934	9							
*03	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	365	1	6551	3	N	1375	1272	0	182	1	38
						422	5	1513	9							
*04	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	68	1	6133	3	N	1301	1302	0			37
						1431	9									
*05	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	315	1	5272	3	N	1257	1257	0			37
						463	5	1383	9							
*06	8580 X	7291	-0-	-1289	-0-	267	1	5206	3	N	1200	1201	0			36
						498	5	1320	9							
*07	8866 X	7357	-0-	-1509	-0-	180	1	5477	3	N	1262	1263	0			35
						312	5	1388	9							
*08	8866 X	7216	-0-	-1650	-0-	127	1	5703	3	N	1260	1261	0			34
						1386	9									
*09	7620 X	6722	-0-	-898	-0-	35	1	5370	3	N	1194	1192	0			36
						4	5	1313	9							
10	7533 X	6738	-0-	-795	-0-	141	1	5108	3	N	1215	1216	0			35
						152	5	1337	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	21297 X	13564	-0-	-7733	-0-	403	1	12603	3	N	507	375	1	192
06	15960 X	7864	-0-	-8096	-0-	558	9	7078	3	N	291	371	1	112
*07	16492 X	5825	-0-	-10667	-0-	320	9	5359	3	N	231	188	1	155
08	16492 X	15784	-0-	-708	-0-	212	1	14675	3	N	514	561	1	108
*09	14610 X	13892	-0-	-718	-0-	254	9	12731	3	N	527	370	1	265
10	13578 X	11689	-0-	-1889	-0-	581	1	10445	3	N	474	567	1	172
						521	9							
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349														
05	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	90	1	1621	3	N	222	192	1	107
06	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	122	4	1605	3	N	185	179	1	113
07	1736 X	1731	-0-	-5	-0-	45	1	1402	3	N	149	185	1	77
08	2077 N	2075	-0-	-2	-0-	119	4	123	4	N	208	188	1	97
09	1980 N	1979	-0-	-1	-0-	41	1	120	4	N	195	178	1	114
*10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	124	4	1597	3	N	187	179	1	122
						215	9	206	9					
						25	1							
						3	4							
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606														
05	2542 N	2249	-0-	-293	-0-	12	1	1945	3	N	265	192	1	214
06	2760 N	2104	-0-	-656	-0-	292	9	260	9	N	236	193	1	257
07	3100 N	3615	-0-	515	515	1844	3	397	9	N	361	372	1	246
08	2391 N	1876	-0-	-515	-0-	3218	3	219	9	N	199	189	1	256
09	2100 N	1662	-0-	-438	-0-	1657	3	1405	3	N	222	377	1	101
10	3038 X	2055	-0-	-983	-0-	13	1	1758	3	N	244			345
						244	9							
						29	1							
						268	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
A. VAUGHN UNIT A																
WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014													TOTAL DEPTH 12945		PERF.13321 - 19164	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT				
*11	35837 X	35837	-0-	-0-	-0-	26419 3	8403 9	1015 5	N	7639	7597 1		320			
*12	26131 X	26131	-0-	-0-	-0-	19992 3	15182 3	6139 9	N	5581	5707 1		194			
*01	18719 X	18719	-0-	-0-	-0-	15182 3		3537 9	N	3215	257 0	2974 1	178			
*02	7784 X	-0-	-0-	-7784	-0-				N	-0-			178			
*03	2502 X	261	-0-	-2241	-0-	210 3	37 9	14 5	N	34	183 1		29			
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18			47			
*05	131 X	131	-0-	-0-	-0-	81 3	43 9	7 5	N	39			86			
*06	189 X	189	-0-	-0-	-0-	155 3	19 9	15 5	N	17			103			
*07	293 X	293	-0-	-0-	-0-	280 1		13 9	N	12			115			
*08	224 X	224	-0-	-0-	-0-	213 3		11 9	N	10			125			
*09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	81 3		1 9	N	1			126			
*10	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 1			N	-0-			126			

WOLFF UNIT A																
WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015													TOTAL DEPTH 12969		PERF.13163 - 19591	
05	14074 X	11836	-0-	-2238	-0-	353 1	205 9	11278 3	N	186	185 1		93			
06	12660 X	10974	-0-	-1686	-0-	475 1	158 9	10341 3	N	144	182 1		55			
*07	12741 X	3240	-0-	-9501	-0-	522 1	41 9	2677 3	N	37			92			
08	12741 X	12133	-0-	-608	-0-	449 1	222 9	11462 3	N	202			294			
*09	12330 X	10242	-0-	-2088	-0-	360 1	167 9	9715 3	N	152	370 1		76			
10	11842 X	10186	-0-	-1656	-0-	392 1	193 9	9601 3	N	175	188 1		63			

MORRILL UNIT C																
WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014													TOTAL DEPTH 11447		PERF.11721 - 17503	
05	3100 X	3024	-0-	-76	-0-	160 1	371 9	2493 3	N	337	190 1		287			
06	3300 X	3128	-0-	-172	-0-	64 1	348 9	2716 3	N	316	380 1		223			
07	3410 X	3201	-0-	-209	-0-	50 1	347 9	2804 3	N	315	183 1		355			
08	3410 X	2795	-0-	-615	-0-	2462 3		333 9	N	303	382 1		276			
09	3120 X	2605	-0-	-515	-0-	33 1	341 9	2231 3	N	310	372 1		214			
10	3224 X	2735	-0-	-489	-0-	93 1	343 9	2299 3	N	312	372 1		154			

KENNEDY																
WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015													TOTAL DEPTH 12442		PERF.12777 - 17911	
05	10819 X	10477	-0-	-342	-0-	276 1	844 9	9357 3	N	767	768 0		87			
06	10770 X	10635	-0-	-135	-0-	251 1	805 9	9579 3	N	732	733 0		86			
*07	11129 X	10406	-0-	-723	-0-	247 1	842 9	9317 3	N	765	765 0		86			
08	11129 X	9805	-0-	-1324	-0-	263 1	798 9	8744 3	N	725	726 0		85			
*09	10650 X	9098	-0-	-1552	-0-	240 1	727 9	8131 3	N	661	662 0		84			
10	11005 X	9443	-0-	-1562	-0-	241 1	710 9	8492 3	N	645	646 0		83			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
05		11160 X	9133	-0-	-2027	-0-	8135	3	998	9	N	907	907 0	5
06		10290 X	8701	-0-	-1589	-0-	7766	3	935	9	N	850	851 0	4
*07		10044 X	8681	-0-	-1363	-0-	7753	3	928	9	N	844	844 0	4
08		9424 X	8406	-0-	-1018	-0-	7497	3	909	9	N	826	826 0	4
*09		8880 X	7892	-0-	-988	-0-	7055	3	837	9	N	761	761 0	4
*10		10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	9392	3	1157	9	N	1052	1052 0	4

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896														
05		11811 X	9324	-0-	-2487	-0-	8632	3	692	9	N	629	490 0	262
06		11430 X	7055	-0-	-4375	-0-	6592	3	463	9	N	421	547 1	136
*07		10323 X	8652	-0-	-1671	-0-	8002	3	650	9	N	591	506 0	39
08		10323 X	8770	-0-	-1553	-0-	8075	3	695	9	N	632	633 0	38
*09		9990 X	9587	-0-	-403	-0-	8837	3	750	9	N	682	683 0	37
10		9331 X	8332	-0-	-999	-0-	295	1	7464	3	N	521	522 0	36
							573	9						

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108														
05		20057 X	17085	-0-	-2972	-0-	146	1	15807	3	N	1029	1029 0	56
							1132	9						
06		18870 X	16828	-0-	-2042	-0-	88	1	15636	3	N	1004	1004 0	56
							1104	9						
*07		18817 X	16747	-0-	-2070	-0-	16	1	15651	3	N	982	982 0	56
							1080	9						
08		18631 X	16679	-0-	-1952	-0-	15603	3	1076	9	N	978	978 0	56
*09		17400 X	15788	-0-	-1612	-0-	1	1	14765	3	N	929	930 0	55
							1022	9						
10		17391 X	15810	-0-	-1581	-0-	14	1	14731	3	N	968	968 0	55
							1065	9						

KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561														
05		8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8150	3	776	9	N	705	705 0	139
06		13080 X	7909	-0-	-5171	-0-	7193	3	716	9	N	651	651 0	139
*07		13516 X	8157	-0-	-5359	-0-	7442	3	715	9	N	650	650 0	139
08		13516 X	7327	-0-	-6189	-0-	6703	3	624	9	N	567	567 0	139
*09		9270 X	6813	-0-	-2457	-0-	6195	3	618	9	N	562	562 0	139
10		8928 X	3910	-0-	-5018	-0-	3603	3	307	9	N	279	159 0	259

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983														
05		13671 X	12532	-0-	-1139	-0-	12338	3	194	9	N	176	188 1	264
06		12900 X	11968	-0-	-932	-0-	11795	3	173	9	N	157		421
07		13144 X	11996	-0-	-1148	-0-	11821	3	175	9	N	159	190 1	390
08		12958 X	11658	-0-	-1300	-0-	11486	3	172	9	N	156	182 1	364
*09		12330 X	10646	-0-	-1684	-0-	10477	3	169	9	N	154	177 1	341
10		12524 X	10687	-0-	-1837	-0-	67	1	10589	3	N	28	181 1	188
							31	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		10323 X	9309	-0-	-1014	-0-	537 1	7809 3	N	875	876 0		49
							963 9						
06		9540 X	8163	-0-	-1377	-0-	563 1	6734 3	N	787	788 0		48
							866 9						
*07		9331 X	8029	-0-	-1302	-0-	631 1	6542 3	N	778	778 0		48
							856 9						
08		9331 X	7892	-0-	-1439	-0-	612 1	6499 3	N	710	711 0		47
							781 9						
*09		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	804 1	7555 3	N	642	642 0		47
							706 9						
10		9300 X	7519	-0-	-1781	-0-	392 1	6325 3	N	729	443 0		333
							802 9						
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474													
05		12617 X	10790	-0-	-1827	-0-	389 1	9806 3	N	541	542 0		9
							595 9						
06		11700 X	10335	-0-	-1365	-0-	341 1	9438 3	N	505	506 0		8
							556 9						
*07		11904 X	10482	-0-	-1422	-0-	324 1	9602 3	N	505	505 0		8
							556 9						
08		11904 X	10354	-0-	-1550	-0-	356 1	9467 3	N	483	484 0		7
							531 9						
*09		10770 X	9539	-0-	-1231	-0-	317 1	8741 3	N	437	437 0		7
							481 9						
10		10788 X	9769	-0-	-1019	-0-	420 1	8824 3	N	477	478 0		6
							525 9						
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442													
05		10447 X	8761	-0-	-1686	-0-	7487 3	1274 9	N	1158	1159 0		40
							7043 3	1190 9	N	1082	1082 0		40
06		9120 X	8233	-0-	-887	-0-	7763 3	1229 9	N	1117	1117 0		40
							7414 3	959 9	N	872	872 0		40
*07		9424 X	8992	-0-	-432	-0-	1 1	6667 3	N	1085	534 0	555 1	36
							1194 9						
08		9362 X	8373	-0-	-989	-0-	6398 3	1062 9	N	965	966 0		35
*09		9030 X	7862	-0-	-1168	-0-							
10		8990 X	7460	-0-	-1530	-0-							
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545													
05		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6043 3	812 9	N	738	738 0		14
							6563 3	805 9	N	732	732 0		14
06		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	3867 3	573 9	N	521	521 0		14
							5320 3	627 9	N	570	570 0		14
*07		7533 X	4440	-0-	-3093	-0-	4576 3	667 9	N	606	607 0		13
							5376 3	734 9	N	667	667 0		13
08		7533 X	5947	-0-	-1586	-0-							
*09		7380 X	5243	-0-	-2137	-0-							
10		7626 X	6110	-0-	-1516	-0-							
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308													
05		12493 X	11562	-0-	-931	-0-	248 1	9656 3	N	1507	1507 0		26
							1658 9						
06		12570 X	9055	-0-	-3515	-0-	143 1	7790 3	N	1020	1020 0		26
							1122 9						
*07		12989 X	12380	-0-	-609	-0-	129 1	10573 3	N	1525	1525 0		26
							1678 9						
08		12989 X	11306	-0-	-1683	-0-	73 1	9781 3	N	1320	1320 0		26
							1452 9						
*09		11190 X	10348	-0-	-842	-0-	84 1	8794 3	N	1336	1337 0		25
							1470 9						
10		12369 X	10147	-0-	-2222	-0-	229 1	8470 3	N	1316	1317 0		24
							1448 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	14105 X	9603	-0-	-4502	-0-	366	1	8064	3	N	1066	1067	0	190 1 11
						1173	9							
06	11550 X	8032	-0-	-3518	-0-	436	1	6697	3	N	817	111	0	375 1 342
						899	9							
*07	8742 X	7574	-0-	-1168	-0-	385	1	6283	3	N	824	935	1	231
						906	9							
08	9610 X	4658	-0-	-4952	-0-	392	1	3751	3	N	468	556	1	143
						515	9							
*09	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	407	1	9860	3	N	1014	920	1	237
						1115	9							
10	9610 X	8942	-0-	-668	-0-	452	1	7427	3	N	966	634	0	551 1 18
						1063	9							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753														
05	5611 X	4460	-0-	-1151	-0-	3787	3	673	9	N	612	614	0	194 1 48
						3151	3	481	9	N	437	25	0	192 1 268
*07	6262 X	4015	-0-	-2247	-0-	1	1	3453	3	N	510	562	1	216
						561	9							
08	6262 X	1596	-0-	-4666	-0-	1357	3	239	9	N	217	372	1	61
						1466	3	193	9	N	175			236
*10	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	3811	3	723	9	N	657	95	0	721 1 77

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254														
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	179	1	1118	3	N	182	189	1	120
						200	9							
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	207	1	1004	3	N	178			298
						196	9							
07	1519 N	1185	-0-	-334	-0-	241	1	869	3	N	68			366
						75	9							
08	1488 N	938	-0-	-550	-0-	188	1	663	3	N	79	13	0	368 1 64
						87	9							
*09	1410 N	1141	-0-	-269	-0-	210	1	767	3	N	149	2	0	169 1 42
						164	9							
10	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	296	1	663	3	N	143	3	0	182
						157	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-			123
*12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			123
*01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			123
*02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	1761	3	111	5	N	614	525 0	192 1	20
						675	9							
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	505	503 0		22
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	374	374 0		22
*05	2821 X	465	-0-	-2356	-0-	19	3	446	9	N	405	406 0		21
*06	2730 X	654	-0-	-2076	-0-	222	3	19	5	N	375	375 0		21
						413	9							
*07	2821 X	1945	-0-	-876	-0-	1456	3	83	5	N	369	369 0		21
						406	9							
*08	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6411	3	438	9	N	398	399 0		20
*09	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2313	3	2	5	N	338	303 0		55
						372	9							
*10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	1754	3	52	5	N	362	364 0		53
						398	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236														
05	10168 X	8530	-0-	-1638	-0-	209	1	7413	3	N	825	826 0		9
						908	9							
06	9210 X	7991	-0-	-1219	-0-	198	1	6943	3	N	773	772 0		10
						850	9							
07	9517 X	8095	-0-	-1422	-0-	93	1	7104	3	N	816	823 0		3
						898	9							
08	9269 X	7867	-0-	-1402	-0-	170	1	6840	3	N	779	779 0		3
						857	9							
*09	8070 X	7354	-0-	-716	-0-	175	1	6400	3	N	708	527 0	181 1	3
						779	9							
10	8525 X	7313	-0-	-1212	-0-	237	1	6243	3	N	757	748 0		12
						833	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418														
*11	10080 X	9748	-0-	-332	-0-	132	1	8152	3	N	1046	941 1		194
						313	5	1151	9					
*12	10416 X	6881	-0-	-3535	-0-	278	1	5712	3	N	810	955 1		49
						891	9							
*01	10416 X	9428	-0-	-988	-0-	286	1	8033	3	N	1008	922 1		135
						1109	9							
*02	9408 X	7990	-0-	-1418	-0-	298	1	6475	3	N	737	29 0	744 1	99
						406	5	811	9					
*03	10261 X	8557	-0-	-1704	-0-	359	1	6824	3	N	849	851 0		97
						440	5	934	9					
*04	9750 X	8292	-0-	-1458	-0-	343	1	7111	3	N	762	763 0		96
						838	9							
*05	9424 X	7572	-0-	-1852	-0-	324	1	6105	3	N	549	549 0		96
						539	5	604	9					
*06	9120 X	7377	-0-	-1743	-0-	267	1	5942	3	N	542	544 0		94
						572	5	596	9					
*07	8835 X	6230	-0-	-2605	-0-	284	1	5189	3	N	419	420 0		93
						296	5	461	9					
*08	8556 X	7462	-0-	-1094	-0-	286	1	6471	3	N	641	642 0		92
						705	9							
*09	8280 X	7472	-0-	-808	-0-	282	1	6517	3	N	607	608 0		91
						5	5	668	9					
10	7626 X	6614	-0-	-1012	-0-	275	1	5620	3	N	502	504 0		89
						167	5	552	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	4020 X	1894	-0-	-2126	-0-	1233	3	47	5	N	558	535	1			129
						614	9									
*12	4154 X	1313	-0-	-2841	-0-	694	3	619	9	N	563	545	1			147
*01	2511 X	743	-0-	-1768	-0-	55	3	688	9	N	625	568	1			204
*02	2268 X	980	-0-	-1288	-0-	430	3	27	5	N	475	30	0	549	1	100
						523	9									
*03	2511 X	2253	-0-	-258	-0-	1562	3	101	5	N	536	538	0			98
						590	9									
*04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2	1	2324	3	N	491	491	0			98
						540	9									
*05	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2165	3	190	5	N	477	478	0			97
						525	9									
*06	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	1991	3	191	5	N	378	264	0	185	1	26
						416	9									
*07	2976 X	2717	-0-	-259	-0-	2124	3	121	5	N	429	429	0			26
						472	9									
*08	2976 X	2737	-0-	-239	-0-	2258	3	479	9	N	435	436	0			25
*09	2880 X	2700	-0-	-180	-0-	2238	3	2	5	N	418	418	0			25
						460	9									
10	2883 X	2634	-0-	-249	-0-	2113	3	63	5	N	416	417	0			24
						458	9									

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002

05	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	8999	3	938	9	N	853	855	0			56
06	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	8718	3	894	9	N	813	816	0			53
07	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	8402	3	887	9	N	806	808	0			51
08	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	30	1	8174	3	N	787	790	0			48
						866	9									
*09	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	8491	3	871	9	N	792	583	0	191	1	66
*10	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	8757	3	942	9	N	856	861	0			61

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	15469 X	12047	-0-	-3422	-0-	356 1	9912 3	N	1617	1617	0	38
						1779 9						
06	14040 X	11279	-0-	-2761	-0-	321 1	9330 3	N	1480	1480	0	38
						1628 9						
*07	14446 X	12628	-0-	-1818	-0-	452 1	10354 3	N	1656	1657	0	37
						1822 9						
08	13857 X	12125	-0-	-1732	-0-	497 1	9901 3	N	1570	1570	0	37
						1727 9						
*09	12900 X	11952	-0-	-948	-0-	569 1	9628 3	N	1595	1596	0	36
						1755 9						
10	12617 X	12117	-0-	-500	-0-	906 1	9410 3	N	1637	1660	0	13
						1801 9						

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

*11	5190 X	5170	-0-	-20	-0-	391 1	3906 3	N	657	719	1	83
						150 5	723 9					
*12	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	403 1	6864 3	N	993	944	1	132
						1092 9						
*01	7347 X	6533	-0-	-814	-0-	505 1	5289 3	N	672	741	1	63
						739 9						
*02	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	490 1	5586 3	N	911	894	1	80
						351 5	1002 9					
*03	8246 X	7372	-0-	-874	-0-	540 1	5573 3	N	818	441	0	75
						359 5	900 9			382	1	
*04	7980 X	6732	-0-	-1248	-0-	476 1	5407 3	N	772	774	0	73
						849 9						
*05	8246 X	6379	-0-	-1867	-0-	381 1	4752 3	N	753	755	0	71
						418 5	828 9					
*06	7950 X	5752	-0-	-2198	-0-	336 1	4249 3	N	691	694	0	68
						407 5	760 9					
*07	8215 X	5876	-0-	-2339	-0-	564 1	4266 3	N	730	732	0	66
						243 5	803 9					
*08	7378 X	5597	-0-	-1781	-0-	536 1	4376 3	N	623	625	0	64
						685 9						
*09	6720 X	5368	-0-	-1352	-0-	430 1	4174 3	N	692	693	0	63
						3 5	761 9					
10	6386 X	5445	-0-	-941	-0-	440 1	4096 3	N	715	717	0	61
						122 5	787 9					

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

05	11935 X	9592	-0-	-2343	-0-	8451 3	1141 9	N	1037	1037	0	70
06	10920 X	7388	-0-	-3532	-0-	6562 3	826 9	N	751	752	0	69
*07	11284 X	7833	-0-	-3451	-0-	6916 3	917 9	N	834	834	0	69
08	10509 X	7614	-0-	-2895	-0-	6797 3	817 9	N	743	744	0	68
*09	9660 X	7597	-0-	-2063	-0-	3 1	6637 3	N	870	869	0	69
						957 9						
10	9579 X	7565	-0-	-2014	-0-	6657 3	908 9	N	825	826	0	68

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	414	1	11472	3	N	1236	1238	0	12
							1360	9							
06		11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	406	1	9918	3	N	1304	1303	0	13
							1434	9							
*07		11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	394	1	9983	3	N	1108	1105	0	16
							1219	9							
08		9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	403	1	8137	3	N	853	853	0	16
							938	9							
*09		8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	398	1	6921	3	N	748	748	0	16
							823	9							
*10		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	392	1	5933	3	N	662	661	0	17
							728	9							
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853															
05		22506 X	5572	-0-	-16934	-0-	410	1	4295	3	N	788	789	0	96
							867	9							
06		19620 X	10935	-0-	-8685	-0-	386	1	8889	3	N	1509	1510	0	95
							1660	9							
*07		19437 X	9446	-0-	-9991	-0-	399	1	7525	3	N	1384	1384	0	95
							1522	9							
08		16895 X	2769	-0-	-14126	-0-	386	1	1859	3	N	476	477	0	94
							524	9							
*09		12750 X	3840	-0-	-8910	-0-	344	1	2857	3	N	581	582	0	93
							639	9							
10		11315 X	7739	-0-	-3576	-0-	444	1	6035	3	N	1145	1147	0	91
							1260	9							
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936															
05		42048 X	42048	-0-	-0-	-0-	265	1	41337	3	N	405	367	1	138
							446	9							
06		40479 X	40479	-0-	-0-	-0-	251	1	39803	3	N	386	177	1	347
							425	9							
*07		40765 X	18275	-0-	-22490	-0-	132	1	17959	3	N	167	363	1	151
							184	9							
08		42036 X	41937	-0-	-99	-0-	313	1	40989	3	N	577	551	1	177
							635	9							
*09		40680 X	39528	-0-	-1152	-0-	270	1	38661	3	N	543	558	1	162
							597	9							
10		42036 X	39437	-0-	-2599	-0-	495	1	38357	3	N	532	559	1	135
							585	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		MOY UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 279842		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 13104		PERF.13108 - 18527	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*11	15120	X	8547	-0-	-6573	-0-	539 1	6052 3	N	1566	1508	1	337		
							233 5	1723 9							
*12	15004	X	7778	-0-	-7226	-0-	458 1	5922 3	N	1271	1311	1	297		
							1398 9								
*01	15004	X	8588	-0-	-6416	-0-	532 1	6540 3	N	1378	1508	1	167		
							1516 9								
*02	9856	X	3715	-0-	-6141	-0-	129 1	2892 3	N	465	376	1	256		
							182 5	512 9							
*03	10168	X	5485	-0-	-4683	-0-	261 1	4152 3	N	731	552	1	435		
							268 5	804 9							
*04	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	662 1	12382 3	N	1776	225	0	309		
							1954 9				1677	1			
*05	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	490 1	8823 3	N	1540	1355	0	134		
							777 5	1694 9			360	1			
*06	8310	X	7726	-0-	-584	-0-	484 1	5342 3	N	1264	1267	0	131		
							510 5	1390 9							
*07	15500	X	7394	-0-	-8106	-0-	488 1	5194 3	N	1288	1289	0	130		
							295 5	1417 9							
*08	15500	X	5193	-0-	-10307	-0-	377 1	3616 3	N	1091	1094	0	127		
							1200 9								
*09	15000	X	3464	-0-	-11536	-0-	399 1	2206 3	N	779	780	0	126		
							2 5	857 9							
10	11780	X	7377	-0-	-4403	-0-	420 1	5460 3	N	1213	978	0	361		
							163 5	1334 9							

ESKEW NORTH UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 279843		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 11806		PERF.12113 - 17984				
05	15562	X	1980	-0-	-13582	-0-	33 1	838 3	N	1008	700	0	331		
							1109 9								
06	14010	X	4072	-0-	-9938	-0-	2904 3	1168 9	N	1062	1064	0	136		
*07	14477	X	11071	-0-	-3406	-0-	9360 3	1711 9	N	1555	1556	0	135		
08	10540	X	9675	-0-	-865	-0-	8201 3	1474 9	N	1340	1341	0	134		
*09	8730	X	7620	-0-	-1110	-0-	6451 3	1169 9	N	1063	1062	0	135		
10	11067	X	9909	-0-	-1158	-0-	8279 3	1630 9	N	1482	1485	0	132		

ESKEW NORTH UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 279844		COMPL. DATE 10/08/2016		TOTAL DEPTH 11879		PERF.12296 - 18400				
05	3844	X	269	-0-	-3575	-0-	252 3	17 9	N	15			157		
06	2190	X	553	-0-	-1637	-0-	542 3	11 9	N	10			167		
*07	93	X	24	-0-	-69	-0-	6 1	18 9	N	16			183		
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-			N	23			206		
*09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-			N	26			232		
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-			N	27	187	1	72		

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B			WELL #: 9		RRCID -> 280258		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 12884		PERF.13224 - 18580				
05	30659	X	23881	-0-	-6778	-0-	22660 3	1221 9	N	1110	204	0	23		
06	29670	X	23519	-0-	-6151	-0-	22334 3	1185 9	N	1077	1079	0	21		
07	29047	X	23813	-0-	-5234	-0-	22570 3	1243 9	N	1130	1131	0	20		
08	26474	X	21558	-0-	-4916	-0-	20393 3	1165 9	N	1059	1060	0	19		
*09	24240	X	18846	-0-	-5394	-0-	17852 3	994 9	N	904	669	0	70		
10	24304	X	19050	-0-	-5254	-0-	17972 3	1078 9	N	980	984	0	66		

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	16802 X	8034	-0-	-8768	-0-	72 1	7205 3		N	688	690 0		14
06	12510 X	7244	-0-	-5266	-0-	757 9			N	608	609 0		13
07	10354 X	7173	-0-	-3181	-0-	6575 3	669 9		N	605	593 0		25
08	9517 X	6638	-0-	-2879	-0-	6507 3	666 9		N	563	565 0		23
*09	8820 X	6892	-0-	-1928	-0-	6019 3	619 9		N	511	239 0	185 1	110
*10	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	6330 3	562 9		N	694	613 0	181 1	10
						6 1	10739 3		N				
						763 9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375

05	33387 X	25258	-0-	-8129	-0-	375 1	23732 3		N	1046	1046 0		11
06	32310 X	18666	-0-	-13644	-0-	1151 9			N	761	761 0		11
07	29450 X	22693	-0-	-6757	-0-	372 1	17457 3		N	984	966 0		29
08	28179 X	22184	-0-	-5995	-0-	837 9	357 1	21254 3	N	973	974 0		28
*09	25620 X	20723	-0-	-4897	-0-	1082 9	323 1	20791 3	N	882	652 0	184 1	74
10	25265 X	19738	-0-	-5527	-0-	278 1	19475 3		N	931	933 0		72
						1070 9	970 9						
						373 1	18341 3		N				
						1024 9							

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408

05	25606 X	18875	-0-	-6731	-0-	626 1	15797 3		N	2229	2229 0		67
06	25170 X	14859	-0-	-10311	-0-	2452 9			N	1959	1960 0		66
*07	26009 X	12028	-0-	-13981	-0-	522 1	12182 3		N	1529	1376 0	186 1	33
08	26009 X	8082	-0-	-17927	-0-	2155 9	503 1	9843 3	N	1198	1199 0		32
*09	24360 X	2864	-0-	-21496	-0-	1682 9	426 1	6338 3	N	635	621 0		46
10	18879 X	5209	-0-	-13670	-0-	1318 9	409 1	1756 3	N	966	964 0		48
						699 9	451 1	3695 3	N				
						1063 9							

COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487

05	50177 X	50177	-0-	-0-	-0-	57 1	47243 3		Y	2615	2561 0		79
06	49981 X	49981	-0-	-0-	-0-	2877 9			Y	2042	1872 0	142 1	107
*07	54420 X	54420	-0-	-0-	-0-	40 1	47695 3		Y	2112	1756 0	352 1	111
08	DLQ G-10	50840	-0-	50840	50840	2246 9	23 1	52074 3	Y	1907	1908 0		110
*09	DLQ G-10	43786	-0-	43786	94626	2323 9	6 1	48736 3	Y	1671	1672 0		109
*10	131212 X	36586	-0-	-94626	-0-	2098 9	41948 3	1838 9	Y	1479	1482 0		106
						62 1	34897 3		Y				
						1627 9							

COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	101494 X	81118	-0-	-20376	-0-	448	1	70123	3	N	9588	9588	0		364
						10547	9								
06	88260 X	82379	-0-	-5881	-0-	437	1	71841	3	N	9183	9184	0		363
						10101	9								
*07	83103 X	83103	-0-	-0-	-0-	320	1	73407	3	N	8524	8522	0		365
						9376	9								
08	82243 X	76192	-0-	-6051	-0-	362	1	67422	3	N	7644	7170	0	547 1	292
						8408	9								
*09	82380 X	69644	-0-	-12736	-0-	324	1	61804	3	N	6833	5991	0	1092 1	42
						7516	9								
10	85126 X	67483	-0-	-17643	-0-	279	1	59276	3	N	7207	6539	0	542 1	168
						7928	9								

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109

*11	36720 X	34659	-0-	-2061	-0-	97	1	25142	3	Y	7685	7685	0		-0-
						966	5	8454	9						
*12	43518 X	43518	-0-	-0-	-0-	154	1	34774	3	Y	7809	7809	0		-0-
						8590	9								
*01	40987 X	40987	-0-	-0-	-0-	145	1	32373	3	Y	7699	7699	0		-0-
						8469	9								
*02	31642 X	31642	-0-	-0-	-0-	113	1	24833	3	Y	4671	4671	0		-0-
						1558	5	5138	9						
*03	34131 X	25352	-0-	-8779	-0-	176	1	19900	3	Y	3630	3630	0		-0-
						1283	5	3993	9						
*04	33030 X	14964	-0-	-18066	-0-	2	1	11869	3	Y	2812	2812	0		-0-
						3093	9								
*05	34131 X	11653	-0-	-22478	-0-	8029	3	702	5	Y	2656	2656	0		-0-
						2922	9								
*06	33030 X	10067	-0-	-22963	-0-	29	1	7258	3	Y	1897	1897	0		-0-
						693	5	2087	9						
*07	34131 X	9307	-0-	-24824	-0-	53	1	6805	3	Y	1876	1876	0		-0-
						385	5	2064	9						
*08	DLQ G-10	8398	-0-	8398	8398	62	1	6349	3	Y	1806	1806	0		-0-
						1987	9								
*09	DLQ G-10	7497	-0-	7497	15895	68	1	5639	3	Y	1624	1624	0		-0-
						4	5	1786	9						
*10	22204 X	6309	-0-	-15895	-0-	62	1	4372	3	Y	1587	1587	0		-0-
						129	5	1746	9						

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	38928 X	38928	-0-	-0-	-0-	106	1	27462	3	Y	9367	9367	0	-0-
						1056	5	10304	9					
*12	38037 X	30107	-0-	-7930	-0-	98	1	22091	3	Y	7198	7198	0	-0-
						7918	9							
*01	43215 X	43215	-0-	-0-	-0-	151	1	33846	3	Y	8380	8380	0	-0-
						9218	9							
*02	39796 X	39796	-0-	-0-	-0-	139	1	30361	3	Y	6719	6719	0	-0-
						1905	5	7391	9					
*03	39683 X	39683	-0-	-0-	-0-	275	1	31162	3	Y	5669	5669	0	-0-
						2010	5	6236	9					
*04	36810 X	30809	-0-	-6001	-0-	4	1	25818	3	Y	4534	4534	0	-0-
						4987	9							
*05	38037 X	26806	-0-	-11231	-0-	20275	3	1782	5	Y	4317	4317	0	-0-
						4749	9							
*06	36810 X	26894	-0-	-9916	-0-	84	1	20590	3	Y	3858	3858	0	-0-
						1976	5	4244	9					
*07	38037 X	22025	-0-	-16012	-0-	134	1	16996	3	Y	3574	3574	0	-0-
						964	5	3931	9					
*08	DLQ G-10	20694	-0-	20694	20694	166	1	16918	3	Y	3282	3282	0	-0-
						3610	9							
*09	DLQ G-10	18432	-0-	18432	39126	180	1	14827	3	Y	3104	3104	0	-0-
						11	5	3414	9					
*10	57035 X	17909	-0-	-39126	-0-	196	1	13857	3	Y	3132	3132	0	-0-
						411	5	3445	9					

 ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364

05	119784 X	106497	-0-	-13287	-0-	90	1	93228	3	Y	11981	11981	0	-0-
						13179	9							
06	115920 X	86586	-0-	-29334	-0-	123	1	74865	3	Y	10544	10544	0	-0-
						11598	9							
*07	119784 X	82896	-0-	-36888	-0-	119	1	72071	3	Y	9733	9733	0	-0-
						10706	9							
08	DLQ G-10	81266	-0-	81266	81266	159	1	70975	3	Y	9211	9211	0	-0-
						10132	9							
*09	DLQ G-10	68666	-0-	68666	149932	114	1	60158	3	Y	7631	7631	0	-0-
						8394	9							
*10	189855 X	39923	-0-	-149932	-0-	76	1	33565	3	Y	5711	5711	0	-0-
						6282	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	73050 X	49199	-0-	-23851	-0-	143	1 36880	3	Y	9780	9780	0	-0-
						1418	5 10758	9					
*12	75485 X	18189	-0-	-57296	-0-	59	1 13388	3	Y	4311	4311	0	-0-
						4742	9						
*01	75485 X	16605	-0-	-58880	-0-	58	1 13008	3	Y	3217	3217	0	-0-
						3539	9						
*02	68180 X	31429	-0-	-36751	-0-	109	1 23798	3	Y	5481	5481	0	-0-
						1493	5 6029	9					
*03	75485 X	53838	-0-	-21647	-0-	378	1 42814	3	Y	7168	7168	0	-0-
						2761	5 7885	9					
*04	73050 X	47844	-0-	-25206	-0-	6	1 41242	3	Y	5996	5996	0	-0-
						6596	9						
*05	75485 X	42218	-0-	-33267	-0-	33094	3 2914	5	Y	5645	5645	0	-0-
						6210	9						
*06	73050 X	35654	-0-	-37396	-0-	112	1 27359	3	Y	5052	5052	0	-0-
						2626	5 5557	9					
*07	53847 X	35052	-0-	-18795	-0-	218	1 27686	3	Y	5069	5069	0	-0-
						1572	5 5576	9					
*08	DLQ G-10	32119	-0-	32119	32119	263	1 26753	3	Y	4639	4639	0	-0-
						5103	9						
*09	DLQ G-10	30189	-0-	30189	62308	301	1 24788	3	Y	4620	4620	0	-0-
						18	5 5082	9					
*10	90482 X	28174	-0-	-62308	-0-	318	1 22428	3	Y	4328	4328	0	-0-
						667	5 4761	9					

ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068													
05	39742 X	779	-0-	-38963	-0-	443	3 336	9	Y	305	305	0	-0-
06	38460 X	-0-	-0-	-38460	-0-				Y	101	101	0	-0-
*07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	6	1 2825	3	Y	16	16	0	-0-
						18	9						

ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497													
05	117061 X	117061	-0-	-0-	-0-	102	1 104825	3	Y	11031	11031	0	-0-
						12134	9						
06	101160 X	94674	-0-	-6486	-0-	138	1 83925	3	Y	9646	9646	0	-0-
						10611	9						
*07	104532 X	93769	-0-	-10763	-0-	138	1 83834	3	Y	8906	8906	0	-0-
						9797	9						
08	DLQ G-10	79927	-0-	79927	79927	161	1 71591	3	Y	7432	7432	0	-0-
						8175	9						
*09	DLQ G-10	63106	-0-	63106	143033	107	1 56510	3	Y	5899	5899	0	-0-
						6489	9						
*10	197729 X	54696	-0-	-143033	-0-	113	1 49601	3	Y	4529	4529	0	-0-
						4982	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*11		170910 X	81845	-0-	-89065	-0-	720	1	66462	3	N	11007	11253	1	514
							2555	5	12108	9					
*12		176607 X	68639	-0-	-107968	-0-	690	1	57594	3	N	9414	9486	1	442
							10355	9							
*01		102145 X	73960	-0-	-28185	-0-	688	1	62320	3	N	9956	9975	1	423
							10952	9							
*02		92260 X	39292	-0-	-52968	-0-	604	1	30981	3	N	5239	4981	1	681
							1944	5	5763	9					
*03		97030 X	78616	-0-	-18414	-0-	768	1	63009	3	N	9796	10301	1	176
							4063	5	10776	9					
*04		81840 X	62751	-0-	-19089	-0-	756	1	53505	3	N	7718	7238	1	656
							8490	9							
*05		73966 X	56868	-0-	-17098	-0-	889	1	44260	3	N	7082	7182	1	556
							3929	5	7790	9					
*06		76080 X	48610	-0-	-27470	-0-	593	1	37658	3	N	6087	6274	1	369
							3663	5	6696	9					
*07		78616 X	44198	-0-	-34418	-0-	497	1	35387	3	N	5715	5473	1	611
							2027	5	6287	9					
*08		78616 X	40811	-0-	-37805	-0-	592	1	34355	3	N	5331	5516	1	426
							5864	9							
*09		62760 X	31593	-0-	-31167	-0-	548	1	26217	3	N	4372	4392	1	406
							19	5	4809	9					
10		56854 X	26594	-0-	-30260	-0-	485	1	21039	3	N	4035	4017	1	424
							631	5	4439	9					

ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763															
05		49304 X	49304	-0-	-0-	-0-	43	1	44831	3	Y	4027	4027	0	-0-
							4430	9							
06		53717 X	53717	-0-	-0-	-0-	80	1	48943	3	Y	4267	4267	0	-0-
							4694	9							
*07		49374 X	49374	-0-	-0-	-0-	74	1	45029	3	Y	3883	3883	0	-0-
							4271	9							
08	DLQ	G-10	68352	-0-	68352	68352	141	1	62813	3	Y	4907	4907	0	-0-
							5398	9							
*09	DLQ	G-10	73549	-0-	73549	141901	129	1	68089	3	Y	4846	4846	0	-0-
							5331	9							
*10		187945 X	46044	-0-	-141901	-0-	97	1	42434	3	Y	3194	3194	0	-0-
							3513	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	36810 X	35255	-0-	-1555	-0-	101	1	26130	3	Y	7291	7291	0	-0-
						1004	5	8020	9					
*12	38037 X	32649	-0-	-5388	-0-	114	1	25654	3	Y	6255	6255	0	-0-
						6881	9							
*01	38037 X	32260	-0-	-5777	-0-	111	1	24745	3	Y	6731	6731	0	-0-
						7404	9							
*02	34356 X	23043	-0-	-11313	-0-	78	1	17018	3	Y	4435	4435	0	-0-
						1068	5	4879	9					
*03	38037 X	24180	-0-	-13857	-0-	153	1	17280	3	Y	5121	5121	0	-0-
						1114	5	5633	9					
*04	36810 X	17619	-0-	-19191	-0-	2	1	13778	3	Y	3490	3490	0	-0-
						3839	9							
*05	32643 X	16004	-0-	-16639	-0-	11990	3	1053	5	Y	2692	2692	0	-0-
						2961	9							
*06	31230 X	13469	-0-	-17761	-0-	41	1	10065	3	Y	2181	2181	0	-0-
						964	5	2399	9					
*07	25513 X	13401	-0-	-12112	-0-	78	1	9940	3	Y	2564	2564	0	-0-
						563	5	2820	9					
*08	DLQ G-10	12424	-0-	12424	12424	97	1	9881	3	Y	2224	2224	0	-0-
						2446	9							
*09	DLQ G-10	11572	-0-	11572	23996	115	1	9460	3	Y	1809	1809	0	-0-
						7	5	1990	9					
*10	34954 X	10958	-0-	-23996	-0-	125	1	8831	3	Y	1581	1581	0	-0-
						263	5	1739	9					

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424

*11	SHUT IN	139421	-0-	139421	516303	37	1	99516	3	N	32766	32766	0	-0-
						3825	5	36043	9					
*12	SHUT IN	123265	-0-	123265	639568	92223	3	31042	9	N	28220	28220	0	-0-
*01	SHUT IN	108906	-0-	108906	748474	1	1	82096	3	N	24372	24372	0	-0-
						26809	9							
*02	SHUT IN	58866	-0-	58866	807340	8	1	41976	3	N	12953	12953	0	-0-
						2634	5	14248	9					
*03	882754 X	75414	-0-	-807340	-0-	23	1	55201	3	N	15118	15118	0	-0-
						3560	5	16630	9					
*04	122310 X	60399	-0-	-61911	-0-	1	1	47053	3	N	12132	12132	0	-0-
						13345	9							
*05	126387 X	52791	-0-	-73596	-0-	38103	3	3314	5	N	10340	10340	0	-0-
						11374	9							
*06	105390 X	42575	-0-	-62815	-0-	30630	3	2890	5	N	8232	8232	0	-0-
						9055	9							
*07	75423 X	36971	-0-	-38452	-0-	27405	3	1541	5	N	7295	7295	0	-0-
						8025	9							
*08	75423 X	36579	-0-	-38844	-0-	4	1	29836	3	N	6126	6126	0	-0-
						6739	9							
*09	60390 X	33292	-0-	-27098	-0-	1	1	27385	3	N	5351	5351	0	-0-
						20	5	5886	9					
10	52793 X	30804	-0-	-21989	-0-	13	1	24642	3	N	4927	4927	0	-0-
						729	5	5420	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*11	SHUT IN	143744	-0-	143744	493081	41	1	107995	3	N	28688	28688	0	-0-
						4151	5	31557	9					
*12	SHUT IN	127406	-0-	127406	620487	100312	3	27094	9	N	24631	24631	0	-0-
*01	SHUT IN	121130	-0-	121130	741617	1	1	96466	3	N	22421	22421	0	-0-
						24663	9							
*02	SHUT IN	75660	-0-	75660	817277	10	1	57251	3	N	13460	13460	0	-0-
						3593	5	14806	9					
*03	921658 X	104381	-0-	-817277	-0-	35	1	82821	3	N	14713	14713	0	-0-
						5341	5	16184	9					
*04	115560 X	77992	-0-	-37568	-0-	1	1	66052	3	N	10854	10854	0	-0-
						11939	9							
*05	119412 X	67416	-0-	-51996	-0-	52351	3	4594	5	N	9519	9519	0	-0-
						10471	9							
*06	117210 X	54639	-0-	-62571	-0-	40946	3	3901	5	N	8902	8902	0	-0-
						9792	9							
*07	104377 X	52617	-0-	-51760	-0-	41529	3	2353	5	N	7941	7941	0	-0-
						8735	9							
*08	104377 X	48463	-0-	-55914	-0-	5	1	41021	3	N	6761	6761	0	-0-
						7437	9							
*09	78000 X	45461	-0-	-32539	-0-	1	1	38979	3	N	5866	5866	0	-0-
						28	5	6453	9					
10	67425 X	47419	-0-	-20006	-0-	21	1	39952	3	N	5688	5688	0	-0-
						1189	5	6257	9					
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770														
*11	SHUT IN	155698	-0-	155698	612878	42	1	111961	3	N	35810	35810	0	-0-
						4304	5	39391	9					
*12	SHUT IN	129896	-0-	129896	742774	98177	3	31719	9	N	28835	28835	0	-0-
*01	SHUT IN	117767	-0-	117767	860541	1	1	89687	3	N	25526	25526	0	-0-
						28079	9							
*02	SHUT IN	74812	-0-	74812	935353	10	1	54164	3	N	15672	15672	0	-0-
						3399	5	17239	9					
*03	1025324 X	89971	-0-	-935353	-0-	28	1	67607	3	N	16342	16342	0	-0-
						4360	5	17976	9					
*04	141450 X	69116	-0-	-72334	-0-	1	1	55695	3	N	12200	12200	0	-0-
						13420	9							
*05	146165 X	61106	-0-	-85059	-0-	45217	3	3943	5	N	10860	10860	0	-0-
						11946	9							
*06	113970 X	51011	-0-	-62959	-0-	36936	3	3490	5	N	9623	9623	0	-0-
						10585	9							
*07	89962 X	43706	-0-	-46256	-0-	32450	3	1825	5	N	8574	8574	0	-0-
						9431	9							
*08	89962 X	46418	-0-	-43544	-0-	5	1	37727	3	N	7896	7896	0	-0-
						8686	9							
*09	69120 X	40906	-0-	-28214	-0-	1	1	33426	3	N	6777	6777	0	-0-
						24	5	7455	9					
10	61101 X	37629	-0-	-23472	-0-	15	1	29845	3	N	6261	6261	0	-0-
						882	5	6887	9					
POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193														
05	0	68025	-0-	68025	101598	178	1	52678	3	N	13790	13790	0	-0-
						15169	9							
06	175766 X	74168	-0-	-101598	-0-	212	1	54960	3	N	17269	17269	0	-0-
						18996	9							
*07	64077 X	48327	-0-	-15750	-0-	147	1	36544	3	N	10578	10578	0	-0-
						11636	9							
08	64077 X	56061	-0-	-8016	-0-	704	1	44360	3	N	9997	9997	0	-0-
						10997	9							
*09	62010 X	1765	-0-	-60245	-0-	2	1	298	3	N	1332	1332	0	-0-
						1465	9							
10	64077 X	317	-0-	-63760	-0-	2	1	315	3	N	-0-	-0-	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691											
LOVE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	263665	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12587	PERF.12710	- 16992		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	22183	-0-	22183	329009	3529 1	12665 3	Y	5375	5336	0		155	
							76 4	5913 9							
06	DLQ	G-10	22631	-0-	22631	351640	3620 1	14376 3	Y	4112	4148	0		119	
							112 4	4523 9							
07	DLQ	G-10	21883	-0-	21883	373523	3681 1	14069 3	Y	3702	3697	0		124	
							61 4	4072 9							
08	T. A.		22098	-0-	22098	395621	4216 1	12820 3	Y	4594	4562	0		156	
							9 4	5053 9							
09	T. A.		13364	-0-	13364	408985	2197 1	7436 3	Y	3244	3286	0		114	
							163 4	3568 9							
10	T. A.		11076	-0-	11076	420061	2350 1	7794 3	Y	835	917	0		32	
							13 4	919 9							

LOVE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	263666	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.12710	- 16992
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	264360	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12867	PERF.12919	- 17388
05	82800	X	82800	-0-	-0-	-0-	7715 1	66668 3	Y	6677	6726	1	386
							1072 4	7345 9					
06	40477	X	40477	-0-	-0-	-0-	4061 1	33426 3	Y	2643	2900	1	129
							83 4	2907 9					
07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	67 1	382 3	Y	6	127	1	8
							2 4	7 9					
08	41991	X	41991	-0-	-0-	-0-	1840 1	33436 3	Y	5819	5708	1	119
							314 4	6401 9					
*09	57341	X	57341	-0-	-0-	-0-	1974 1	48060 3	Y	6406	6416	1	109
							260 4	7047 9					
*10	62886	X	62886	-0-	-0-	-0-	2625 1	53476 3	Y	5864	5929	1	44
							335 4	6450 9					

L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	264506	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	12871	PERF.12805	- 18101
05	T. A.		48545	-0-	48545	903056	4418 1	38176 3	Y	4852	4811	1	280
							614 4	5337 9					
06	T. A.		42297	-0-	42297	945353	4051 1	33346 3	Y	4379	4445	1	214
							83 4	4817 9					
07	T. A.		2215	-0-	2215	947568	288 1	1644 3	Y	250	210	1	254
							8 4	275 9					
08	T. A.		50130	-0-	50130	997698	2350 1	42694 3	Y	4260	4427	1	87
							400 4	4686 9					
*09	T. A.		40417	-0-	40417	1038115	1436 1	34968 3	Y	3476	3504	1	59
							189 4	3824 9					
10	T. A.		30542	-0-	30542	1068657	1199 1	24416 3	Y	4340	4366	1	33
							153 4	4774 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.																	
MCALESTER UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 265430																	
COMPL. DATE 10/05/2011														TOTAL DEPTH 12782		PERF.12722 - 17303	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
05		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	132	1	1138	3	Y	359	371	1	13		
							18	4	395	9							
06		11850 X	3647	-0-	-8203	-0-	383	1	3154	3	Y	93	102	1	4		
							8	4	102	9							
07		12245 X	2321	-0-	-9924	-0-	332	1	1891	3	Y	81	80	1	5		
							9	4	89	9							
08		11656 X	555	-0-	-11101	-0-	27	1	487	3	Y	34	36	1	3		
							4	4	37	9							
09		4830 X	2056	-0-	-2774	-0-	74	1	1810	3	Y	147	145	1	5		
							10	4	162	9							
*10		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	191	1	3886	3	Y	331	314	1	22		
							24	4	364	9							
MCALESTER UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 265431																	
COMPL. DATE 03/01/2012														TOTAL DEPTH 12763		PERF.12841 - 16500	
05		25274 X	25274	-0-	-0-	-0-	2328	1	20112	3	Y	2283	2308	1	80		
							323	4	2511	9							
06		22318 X	22318	-0-	-0-	-0-	2137	1	17583	3	Y	2323	2297	1	106		
							43	4	2555	9							
07		21945 X	21945	-0-	-0-	-0-	2886	1	16481	3	Y	2270	2243	1	133		
							81	4	2497	9							
08		21045 X	21045	-0-	-0-	-0-	976	1	17730	3	Y	1975	1952	1	156		
							166	4	2173	9							
*09		21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	763	1	18563	3	Y	1980	2062	1	74		
							100	4	2178	9							
*10		26188 X	26188	-0-	-0-	-0-	1108	1	22562	3	Y	2161	2092	1	143		
							141	4	2377	9							
KOTARA-RIDLEY UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 266687																	
COMPL. DATE 05/27/2012														TOTAL DEPTH 12436		PERF.12795 - 16656	
05		12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	1159	1	10724	3	Y	435	436	0	16		
							158	4	479	9							
06		20400 X	12634	-0-	-7766	-0-	1061	1	10955	3	Y	234	240	0	10		
							361	4	257	9							
07		21080 X	8837	-0-	-12243	-0-	764	1	7405	3	Y	483	474	0	19		
							137	4	531	9							
08		12524 X	8420	-0-	-4104	-0-	712	1	6829	3	Y	558	553	0	24		
							265	4	614	9							
09		12630 X	7974	-0-	-4656	-0-	716	1	6663	3	Y	511	515	0	20		
							33	4	562	9							
10		13051 X	8485	-0-	-4566	-0-	837	1	7031	3	Y	498	500	0	18		
							69	4	548	9							
KOTARA-RIDLEY UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 266692																	
COMPL. DATE 05/28/2012														TOTAL DEPTH 12539		PERF.12633 - 16220	
05		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	404	1	3743	3	Y	225	221	0	8		
							56	4	248	9							
06		8040 X	4766	-0-	-3274	-0-	391	1	4042	3	Y	181	181	0	8		
							134	4	199	9							
07		8308 X	3901	-0-	-4407	-0-	338	1	3273	3	Y	209	209	0	8		
							60	4	230	9							
08		6634 X	5061	-0-	-1573	-0-	443	1	4242	3	Y	193	193	0	8		
							164	4	212	9							
09		4770 X	4676	-0-	-94	-0-	415	1	3859	3	Y	348	342	0	14		
							19	4	383	9							
10		4929 X	4682	-0-	-247	-0-	471	1	3956	3	Y	196	203	0	7		
							39	4	216	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691								
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266693	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	12735	PERF.12735	- 16592
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	620 1	5736 3	Y	835	826 0		31
						84 4	919 9					
06	11400 X	9758	-0-	-1642	-0-	762 1	7876 3	Y	782	780 0		33
						260 4	860 9					
07	11780 X	8560	-0-	-3220	-0-	721 1	6989 3	Y	655	663 0		25
						129 4	721 9					
08	12586 X	8703	-0-	-3883	-0-	752 1	7210 3	Y	419	426 0		18
						280 4	461 9					
09	11400 X	8204	-0-	-3196	-0-	750 1	6983 3	Y	396	398 0		16
						35 4	436 9					
10	10075 X	9085	-0-	-990	-0-	914 1	7681 3	Y	376	378 0		14
						76 4	414 9					
KOSUB UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266703	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	12769	PERF.12734	- 16663
05	2821 X	2809	-0-	-12	-0-	206 1	1782 3	Y	720	689 1		51
						29 4	792 9					
06	5790 X	2609	-0-	-3181	-0-	249 1	2051 3	Y	276	298 1		29
						5 4	304 9					
07	5983 X	1997	-0-	-3986	-0-	251 1	1434 3	Y	277	279 1	2 8	25
						7 4	305 9					
08	7564 X	1097	-0-	-6467	-0-	49 1	890 3	Y	136	149 1		12
						8 4	150 9					
09	2730 X	2424	-0-	-306	-0-	84 1	2042 3	Y	261	251 1		22
						11 4	287 9					
*10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	129 1	2613 3	Y	279	259 1		42
						16 4	307 9					
CREWS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266708	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12675	- 16950
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LOVE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	266709	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12375	- 16944
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LOVE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	266710	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	12498	PERF.12383	- 17521
05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	91 1	326 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-			-0-
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-			-0-
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-			-0-
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-			-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 266736	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH 12470	PERF.12395	- 17065				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	1272	1 4564	3	Y	1245	1250	0	145
06	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	825	1 3272	3	Y	1174	1180	0	139
07	7471 X	5007	-0-	-2464	-0-	803	1 3069	3	Y	1020	1023	0	134
08	7471 X	5982	-0-	-1489	-0-	1155	1 3514	3	Y	1191	1167	0	158
09	7230 X	6712	-0-	-518	-0-	1237	1 4189	3	Y	1085	1098	0	145
*10	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	2017	1 6687	3	Y	1323	1298	0	170
CREWS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 266739	COMPL. DATE 11/30/2017	TOTAL DEPTH 12664	PERF.12705	- 16704				
05	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	1549	1 5558	3	Y	2042	2047	0	141
06	14820 X	4420	-0-	-10400	-0-	522	1 2072	3	Y	1645	1675	0	111
07	15314 X	10541	-0-	-4773	-0-	1633	1 6241	3	Y	2400	2348	0	163
08	13051 X	10350	-0-	-2701	-0-	2058	1 6258	3	Y	1845	1879	0	129
09	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	2146	1 7262	3	Y	2041	2005	0	165
10	10540 X	10517	-0-	-23	-0-	1849	1 6131	3	Y	2297	2289	0	173
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 266752	COMPL. DATE 08/31/2012	TOTAL DEPTH 12425	PERF.12715	- 16345				
05	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	1449	1 13413	3	Y	1183	1173	0	44
06	21840 X	8674	-0-	-13166	-0-	628	1 6489	3	Y	1221	1214	0	51
07	22568 X	7269	-0-	-15299	-0-	537	1 5209	3	Y	1297	1298	0	50
08	14818 X	5660	-0-	-9158	-0-	421	1 4035	3	Y	952	961	0	41
09	14340 X	6901	-0-	-7439	-0-	587	1 5466	3	Y	746	757	0	30
10	14818 X	3918	-0-	-10900	-0-	381	1 3200	3	Y	277	297	0	10
CREWS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 266779	COMPL. DATE 11/30/2017	TOTAL DEPTH 12736	PERF.12540	- 17494				
05	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	1670	1 5992	3	Y	1657	1672	0	114
06	13800 X	8803	-0-	-4997	-0-	1435	1 5695	3	Y	1481	1495	0	100
07	14260 X	10415	-0-	-3845	-0-	1812	1 6925	3	Y	1498	1496	0	102
08	12586 X	9715	-0-	-2871	-0-	2013	1 6121	3	Y	1434	1436	0	100
09	12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	2345	1 7937	3	Y	1572	1545	0	127
*10	15873 X	15873	-0-	-0-	-0-	3169	1 10510	3	Y	1978	1956	0	149

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
LOVE UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 266814	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 12546	PERF.12470	- 16685			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	749 1 17 4	2690 3	Y	-0-	6 0		-0-
06	3450 X	1797	-0-	-1653	-0-	359 1 11 4	1427 3	Y	-0-			-0-
07	2604 X	2047	-0-	-557	-0-	423 1 7 4	1617 3	Y	-0-			-0-
08	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	792 1 2 4	2409 3	Y	402	388 0		14
09	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	1188 1 88 4	4020 3	Y	995	974 0		35
10	3441 X	997	-0-	-2444	-0-	218 1 1 4	723 3	Y	50	83 0		2

KOSUB UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 266846	COMPL. DATE 10/24/2017	TOTAL DEPTH 12711	PERF.12660	- 12756			
05	16585 X	12696	-0-	-3889	-0-	1105 1 154 4	9550 3	Y	1715	1811 1		121
06	16050 X	13931	-0-	-2119	-0-	1289 1 26 4	10606 3	Y	1827	1759 1		189
07	16585 X	12082	-0-	-4503	-0-	1517 1 43 4	8663 3	Y	1690	1726 1		153
08	14818 X	13106	-0-	-1712	-0-	578 1 98 4	10496 3	Y	1758	1760 1		151
09	14847 X	14847	-0-	-0-	-0-	509 1 67 4	12383 3	Y	1716	1723 1		144
10	14384 X	12350	-0-	-2034	-0-	504 1 64 4	10256 3	Y	1387	1320 1		211

KOSUB UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 266864	COMPL. DATE 10/24/2017	TOTAL DEPTH 12745	PERF.12685	- 12831			
05	16616 X	13422	-0-	-3194	-0-	1147 1 160 4	9919 3	Y	1996	2171 1		141
06	16080 X	13644	-0-	-2436	-0-	1232 1 25 4	10137 3	Y	2045	1974 1		212
07	16306 X	11500	-0-	-4806	-0-	1413 1 40 4	8070 3	Y	1797	1846 1		163
08	16306 X	12201	-0-	-4105	-0-	530 1 90 4	9630 3	Y	1774	1785 1		152
09	15780 X	12322	-0-	-3458	-0-	419 1 55 4	10202 3	Y	1496	1522 1		126
10	14105 X	11241	-0-	-2864	-0-	458 1 58 4	9313 3	Y	1284	1215 1		195

MCALISTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 267295	COMPL. DATE 10/03/2011	TOTAL DEPTH 12785	PERF.12850	- 17411			
05	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	516 1 72 4	4460 3	Y	825	821 1		29
06	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	656 1 13 4	5400 3	Y	431	440 1		20
07	6479 X	4639	-0-	-1840	-0-	630 1 18 4	3600 3	Y	355	354 1		21
08	5952 X	2810	-0-	-3142	-0-	135 1 23 4	2453 3	Y	181	188 1		14
*09	6540 X	4114	-0-	-2426	-0-	148 1 20 4	3612 3	Y	304	307 1		11
10	6758 X	6177	-0-	-581	-0-	268 1 34 4	5455 3	Y	382	368 1		25

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.															
FRANKE UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 251691															
WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	1158	1	4156	3	Y	1001	1002	0	116
							25	4	1101	9					
06		6930 X	4794	-0-	-2136	-0-	754	1	2993	3	Y	931	937	0	110
							23	4	1024	9					
07		7161 X	6733	-0-	-428	-0-	1154	1	4409	3	Y	1046	1019	0	137
							19	4	1151	9					
08		8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	1925	1	5853	3	Y	934	947	0	124
							4	4	1027	9					
09		6240 X	3422	-0-	-2818	-0-	556	1	1882	3	Y	857	867	0	114
							41	4	943	9					
10		6727 X	3608	-0-	-3119	-0-	632	1	2095	3	Y	798	810	0	102
							3	4	878	9					
KOSUB UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921															
05		9021 X	7582	-0-	-1439	-0-	663	1	5729	3	Y	998	979	1	70
							92	4	1098	9					
06		8730 X	6253	-0-	-2477	-0-	531	1	4369	3	Y	1220	1164	1	126
							11	4	1342	9					
07		9021 X	6432	-0-	-2589	-0-	695	1	3970	3	Y	1588	1570	1	144
							20	4	1747	9					
08		10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	434	1	7880	3	Y	1704	1702	1	146
							74	4	1874	9					
09		7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	268	1	6518	3	Y	1036	1095	1	87
							35	4	1140	9					
*10		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	313	1	6371	3	Y	1212	1115	1	184
							40	4	1333	9					
KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082															
05		8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	786	1	7271	3	Y	460	460	0	17
							107	4	506	9					
06		18570 X	8666	-0-	-9904	-0-	708	1	7310	3	Y	370	372	0	15
							241	4	407	9					
07		19189 X	6671	-0-	-12518	-0-	568	1	5503	3	Y	454	451	0	18
							101	4	499	9					
08		12245 X	9381	-0-	-2864	-0-	759	1	7284	3	Y	959	936	0	41
							283	4	1055	9					
09		9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	801	1	7445	3	Y	854	861	0	34
							36	4	939	9					
*10		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	907	1	7622	3	Y	599	611	0	22
							75	4	659	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
KOSUB UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	268754	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	12803	PERF.12855	- 17346
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	9703 X	6435	-0-	-3268	-0-	536 1	4631 3	Y	1085	1087 1	77	
						74 4	1194 9					
06	9390 X	6085	-0-	-3305	-0-	544 1	4481 3	Y	953	931 1	99	
						12 4	1048 9					
07	9703 X	5182	-0-	-4521	-0-	633 1	3612 3	Y	836	859 1	76	
						17 4	920 9					
08	8866 X	5729	-0-	-3137	-0-	259 1	4704 3	Y	656	676 1	56	
						44 4	722 9					
09	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	249 1	6056 3	Y	883	865 1	74	
						32 4	971 9					
*10	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	266 1	5414 3	Y	759	718 1	115	
						34 4	835 9					

L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268795	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	12955	PERF.13354	- 18700
05	330 X	330	-0-	-0-	-0-	32 1	280 3	Y	12	21 1	1	
						5 4	13 9					
06	13770 X	-0-	-0-	-13770	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	
07	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-			Y	-0-		-0-	
08	8184 X	4037	-0-	-4147	-0-	202 1	3686 3	Y	104	102 1	2	
						35 4	114 9					
*09	25995 X	25995	-0-	-0-	-0-	910 1	22158 3	Y	2552	2511 1	43	
						120 4	2807 9					
*10	24098 X	24098	-0-	-0-	-0-	996 1	20285 3	Y	2445	2469 1	19	
						127 4	2690 9					

MCALISTER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268799	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	12790	PERF.12825	- 16495
05	43828 X	43828	-0-	-0-	-0-	4067 1	35146 3	Y	3682	3707 1	129	
						565 4	4050 9					
06	52801 X	52801	-0-	-0-	-0-	5289 1	43532 3	Y	3521	3489 1	161	
						107 4	3873 9					
07	52355 X	52355	-0-	-0-	-0-	7186 1	41039 3	Y	3570	3522 1	209	
						203 4	3927 9					
08	55925 X	55925	-0-	-0-	-0-	2730 1	49602 3	Y	2844	2828 1	225	
						465 4	3128 9					
*09	40548 X	40548	-0-	-0-	-0-	1482 1	36076 3	Y	2541	2671 1	95	
						195 4	2795 9					
*10	50256 X	50256	-0-	-0-	-0-	2197 1	44758 3	Y	2745	2659 1	181	
						281 4	3020 9					

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	268832	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	12473	PERF.12615	- 17057
05	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	77 1	713 3	Y	907	906 0	33	
						11 4	998 9					
06	10260 X	1034	-0-	-9226	-0-	25 1	260 3	Y	673	678 0	28	
						9 4	740 9					
07	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	808 1	7827 3	Y	1084	1070 0	42	
						144 4	1192 9					
08	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	1151 1	11036 3	Y	1095	1090 0	47	
						428 4	1205 9					
09	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	924 1	8594 3	Y	787	803 0	31	
						42 4	866 9					
10	9982 X	9200	-0-	-782	-0-	933 1	7844 3	Y	314	333 0	12	
						78 4	345 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		MCALESTER UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	269026	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12793	PERF.	12873 - 17543
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE	
05		30138 X	30138	-0-	-0-	-0-	2764 1	23884 3	3106 9	Y		2824	2836	1	99
06		17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	1575 1	12962 3	2553 9	Y		2321	2314	1	106
07		13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	1695 1	9678 3	2295 9	Y		2086	2070	1	122
08		14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	667 1	12108 3	2050 9	Y		1864	1839	1	147
*09		17243 X	17243	-0-	-0-	-0-	594 1	14464 3	2107 9	Y		1915	1990	1	72
*10		20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	836 1	17028 3	2064 9	Y		1876	1824	1	124

MCALESTER UNIT		MCALESTER UNIT		MCALESTER UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	270230	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12784 - 17913
05		20183 X	20183	-0-	-0-	-0-	1776 1	15351 3	2809 9	Y		2554	2558	1	89
06		20926 X	20926	-0-	-0-	-0-	1948 1	16038 3	2900 9	Y		2636	2604	1	121
07		20780 X	20780	-0-	-0-	-0-	2648 1	15120 3	2938 9	Y		2671	2635	1	157
08		20934 X	20934	-0-	-0-	-0-	948 1	17222 3	2603 9	Y		2366	2336	1	187
*09		12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	409 1	9945 3	1890 9	Y		1718	1841	1	64
*10		12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	528 1	10761 3	1636 9	Y		1487	1453	1	98

MCALESTER UNIT		MCALESTER UNIT		MCALESTER UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	270435	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	12643	PERF.	12719 - 18303
05		8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	769 1	6647 3	648 9	Y		589	609	1	21
06		9180 X	7468	-0-	-1712	-0-	746 1	6143 3	563 9	Y		512	510	1	23
07		9486 X	7406	-0-	-2080	-0-	1014 1	5791 3	572 9	Y		520	513	1	30
08		8618 X	7110	-0-	-1508	-0-	312 1	5674 3	1071 9	Y		974	927	1	77
*09		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	284 1	6907 3	1175 9	Y		1068	1105	1	40
*10		9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	409 1	8334 3	1104 9	Y		1004	978	1	66

CREWS UNIT		CREWS UNIT		CREWS UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	270874	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	12739	PERF.	12580 - 17665
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691									
MCALISTER UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 280543		COMPL. DATE 04/29/2016		TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	752 1	6499 3	Y	915	920 1	32
06	8820 X	8497	-0-	-323	-0-	105 4	1007 9	Y	888	878 1	41
07	8711 X	6600	-0-	-2111	-0-	812 1	6691 3	Y	764	752 1	44
08	8401 X	6162	-0-	-2239	-0-	17 4	977 9	Y	730	635 1	51
*09	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	855 1	4881 3	Y	985	967 1	36
10	8773 X	8732	-0-	-41	-0-	24 4	840 9	Y	640	634 1	42
						277 1	5035 3	Y			
						47 4	803 9	Y			
						360 1	8768 3	Y			
						48 4	1084 9	Y			
						373 1	7607 3	Y			
						48 4	704 9	Y			
KOSUB UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280778		COMPL. DATE 04/24/2016		TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538			
05	9517 X	6217	-0-	-3300	-0-	570 1	4928 3	Y	581	602 1	41
06	9210 X	4232	-0-	-4978	-0-	80 4	639 9	Y	174	197 1	18
07	8339 X	7805	-0-	-534	-0-	437 1	3595 3	Y	601	564 1	55
08	8339 X	6781	-0-	-1558	-0-	9 4	191 9	Y	248	282 1	21
09	8070 X	5911	-0-	-2159	-0-	1060 1	6054 3	Y	912	856 1	77
10	7812 X	7286	-0-	-526	-0-	30 4	661 9	Y	1043	961 1	159
						337 1	6114 3	Y			
						57 4	273 9	Y			
						193 1	4690 3	Y			
						25 4	1003 9	Y			
						286 1	5817 3	Y			
						36 4	1147 9	Y			
KOSUB UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280897		COMPL. DATE 04/26/2016		TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KOSUB UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281426		COMPL. DATE 04/26/2016		TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875			
05	10478 X	9014	-0-	-1464	-0-	786 1	6792 3	Y	1206	1165 1	85
06	9810 X	9517	-0-	-293	-0-	109 4	1327 9	Y	1348	1293 1	140
07	9207 X	8211	-0-	-996	-0-	869 1	7148 3	Y	1204	1235 1	109
08	9021 X	1652	-0-	-7369	-0-	17 4	1483 9	Y	155	251 1	13
09	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-	1022 1	5836 3	Y	-0-	13 1	-0-
10	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-	29 4	1324 9	Y	-0-		-0-
						77 1	1391 3	Y			
						13 4	171 9	Y			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691									
MCALISTER UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 281768	COMPL. DATE 11/06/2016	TOTAL DEPTH 12639	PERF.13025	- 17510		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	19458 X	19458	-0-	-0-	-0-	1762 1	15229 3	Y	2020	2053 1	71
						245 4	2222 9				
06	24330 X	12793	-0-	-11537	-0-	1186 1	9762 3	Y	1655	1650 1	76
						24 4	1821 9				
07	21917 X	13635	-0-	-8282	-0-	1788 1	10206 3	Y	1446	1437 1	85
						50 4	1591 9				
08	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	750 1	13637 3	Y	1144	1138 1	91
						128 4	1258 9				
*09	17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	613 1	14926 3	Y	1822	1845 1	68
						81 4	2004 9				
*10	19411 X	19411	-0-	-0-	-0-	797 1	16240 3	Y	2065	1997 1	136
						102 4	2272 9				

MCALISTER UNIT		WELL #:		11H	RRCID -> 281770	COMPL. DATE 12/06/2016	TOTAL DEPTH 12745	PERF.12800	- 16345		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCALISTER UNIT		WELL #:		12H	RRCID -> 281771	COMPL. DATE 12/06/2016	TOTAL DEPTH 12744	PERF.12883	- 15085		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCALISTER UNIT		WELL #:		23H	RRCID -> 284928	COMPL. DATE 12/08/2017	TOTAL DEPTH 12808	PERF.12764	- 16656		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCALISTER UNIT		WELL #:		20H	RRCID -> 285020	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 12725	PERF.12772	- 18000		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCALISTER UNIT		WELL #:		24H	RRCID -> 285080	COMPL. DATE 04/30/2018	TOTAL DEPTH 12639	PERF.12853	- 17935		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691											
BBG MIXON UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285302		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05		27342 X	5042	-0-	-22300	-0-	64 1	4952 3	N	24	24 8	-0-	
							26 9						
06		17430 X	10974	-0-	-6456	-0-	282 1	8131 3	N	2328	2301 0	27 8	-0-
							2561 9						
07		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	319 1	8644 3	N	1898	1898 0		-0-
							2088 9						
08		11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	359 1	8843 3	N	1748	1727 0	21 8	-0-
							1923 9						
09		10770 X	9937	-0-	-833	-0-	408 1	8012 3	N	1379	1359 0	20 8	-0-
							1517 9						
*10		12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	585 1	9874 3	N	1834	1834 0		-0-
							2017 9						

L.B. HAILEY UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 285579		COMPL. DATE 08/12/2018		TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349					
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

L.B. HAILEY UNIT		WELL #: 30H		RRCID -> 285580		COMPL. DATE 08/12/2018		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081					
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BBG MIXON UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 285670		COMPL. DATE 06/05/2018		TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293					
05		0 W	47441	-0-	47441	161842	470 1	36536 3	N	9486	9486 0		-0-
							10435 9						
06		0 W	30836	-0-	30836	192678	819 1	23617 3	N	5818	5818 0		-0-
							6400 9						
07		217510 X	24832	-0-	-192678	-0-	740 1	20054 3	N	3671	3671 0		-0-
							4038 9						
08		21369 X	21369	-0-	-0-	-0-	712 1	17530 3	N	2843	2843 0		-0-
							3127 9						
09		18363 X	18363	-0-	-0-	-0-	751 1	14761 3	N	2592	2592 0		-0-
							2851 9						
*10		14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	696 1	11744 3	N	1917	1917 0		-0-
							2109 9						

BBG MIXON UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 285671		COMPL. DATE 06/05/2018		TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071					
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386														
05	44051 X	14518	-0-	-29533	-0-	155	1	12043	3	N	2109	2109	0	-0-
						2320	9							
06	32670 X	25261	-0-	-7409	-0-	686	1	19781	3	N	4358	4358	0	-0-
						4794	9							
07	35138 X	35138	-0-	-0-	-0-	1064	1	28837	3	N	4761	4761	0	-0-
						5237	9							
08	30503 X	30503	-0-	-0-	-0-	1011	1	24883	3	N	4190	4190	0	-0-
						4609	9							
09	27083 X	27083	-0-	-0-	-0-	1114	1	21888	3	N	3710	3710	0	-0-
						4081	9							
*10	29425 X	29425	-0-	-0-	-0-	1412	1	23821	3	N	3811	3811	0	-0-
						4192	9							

LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484														
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031														
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397														
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263														
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691												
CREWS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287653	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	12663	PERF.12740	- 15392				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CREWS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287655	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12517	PERF.12571	- 14912				
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CREWS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	287656	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12598	- 14594				
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CREWS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	287657	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12544	PERF.12602	- 14598				
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENSIGN OPERATING LLC		253102		SINOR RANCH			WELL #:		5	RRCID ->	254906	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	13169	PERF.13205	- 15758
05		2604 X	2494	-0-	-110	-0-	2378	3	116	9	Y	105	105	1		-0-	
06		2520 X	2414	-0-	-106	-0-	2316	3	98	9	Y	89	89	1		-0-	
07		2542 X	2450	-0-	-92	-0-	2350	3	100	9	Y	91	91	1		-0-	
08		2480 N	2416	-0-	-64	-0-	2321	3	95	9	Y	86	86	1		-0-	
09		2400 N	2314	-0-	-86	-0-	2217	3	97	9	Y	88	88	1		-0-	
10		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT				-0-	

ROBERT CRAWLEY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	255805	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	14365	PERF.14270	- 18820				
05		7533 X	7085	-0-	-448	-0-	7085	3			Y	-0-				-0-
06		7230 X	6900	-0-	-330	-0-	6900	3			Y	-0-				-0-
07		7285 X	7210	-0-	-75	-0-	7210	3			Y	-0-				-0-
08		7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			Y	-0-				-0-
09		7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	3			Y	-0-				-0-
10		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
CHESNUTT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	256597	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	17566	PERF.13223 - 17350				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	3782 X	3514	-0-	-268	-0-	3433	3	81	9	Y	74	74	1	-0-
06	3540 X	3202	-0-	-338	-0-	3128	3	74	9	Y	67	67	1	-0-
07	3596 X	3257	-0-	-339	-0-	3183	3	74	9	Y	67	67	1	-0-
08	3503 X	3240	-0-	-263	-0-	3170	3	70	9	Y	64	64	1	-0-
09	3390 X	3128	-0-	-262	-0-	3063	3	65	9	Y	59	59	1	-0-
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG 01		WELL #: 01H		RRCID ->	258285	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	18327	PERF.13700 - 18182				
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	81	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	73	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	58	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	64	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	63	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHESNUTT 02		WELL #: 01H		RRCID ->	258430	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	13146	PERF.13490 - 16922				
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1733	3	52	9	Y	47	47	1	-0-
06	1710 N	1702	-0-	-8	-0-	1654	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1661	3	50	9	Y	45	45	1	-0-
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1760	3	50	9	Y	45	45	1	-0-
09	1710 N	1684	-0-	-26	-0-	1640	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			-0-

HANDY 02		WELL #: 0101H		RRCID ->	258773	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	12885	PERF.13513 - 17860				
05	3193 X	3191	-0-	-2	-0-	203	1	2216	3	Y	702	702	1	-0-
						772	9							
06	3780 X	2888	-0-	-892	-0-	183	1	1991	3	Y	649	649	1	-0-
						714	9							
07	3906 X	2991	-0-	-915	-0-	177	1	2041	3	Y	703	703	1	-0-
						773	9							
08	3906 X	2875	-0-	-1031	-0-	169	1	1835	3	Y	792	792	1	-0-
						871	9							
09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	183	1	2173	3	Y	945	945	1	-0-
						1040	9							
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			-0-

DULLYE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259501	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	13122	PERF.13640 - 18750				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259504	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	12722	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
ENSIEN OPERATING LLC												
MARK KATZFEY 01												
WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		4030 X	3832	-0-	-198	-0-	3832	3		N	-0-	-0-
06		3990 X	3421	-0-	-569	-0-	3421	3		N	-0-	-0-
07		4123 X	3884	-0-	-239	-0-	3884	3		N	-0-	-0-
08		4123 X	3548	-0-	-575	-0-	3548	3		N	-0-	-0-
09		3750 X	3242	-0-	-508	-0-	3242	3		N	-0-	-0-
10		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				N	NO RPT	-0-

HAVEMAN 01												
WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

NANCY STEWART 01												
WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405												
05		3596 X	3088	-0-	-508	-0-	2627	3	461 9	Y	419	419 1
06		3450 X	3001	-0-	-449	-0-	2569	3	432 9	Y	393	393 1
07		3565 X	3130	-0-	-435	-0-	2679	3	451 9	Y	410	410 1
08		3534 X	3140	-0-	-394	-0-	2694	3	446 9	Y	405	405 1
09		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	2586	3	464 9	Y	422	422 1
10		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				Y	NO RPT	-0-

SJOBERG 01												
WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850												
05		5704 X	5122	-0-	-582	-0-	5093	3	29 9	Y	26	26 1
06		5370 X	4861	-0-	-509	-0-	4835	3	26 9	Y	24	24 1
07		5208 X	5011	-0-	-197	-0-	4985	3	26 9	Y	24	24 1
08		DLQ G-10	4966	-0-	4966	4966	4943	3	23 9	Y	21	21 1
09		DLQ G-10	4753	-0-	4753	9719	4732	3	21 9	Y	19	19 1
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9719				Y	NO RPT	-0-

DOUGLAS 01												
WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992												
05		1519 X	1301	-0-	-218	-0-	130	1	906 3	Y	241	241 1
06		1470 X	1192	-0-	-278	-0-	265 9		823 3	Y	216	216 1
07		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	131 1		1785 3	Y	214	214 1
08		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	238 9		1206 3	Y	209	209 1
09		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	253 1		1124 3	Y	190	190 1
10		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-	235 9			Y	NO RPT	-0-

KIRK 01												
WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050												
05		5983 X	5477	-0-	-506	-0-	4495	3	982 9	Y	893	893 1
06		5970 X	5478	-0-	-492	-0-	4534	3	944 9	Y	858	858 1
07		6169 X	5704	-0-	-465	-0-	4741	3	963 9	Y	875	875 1
08		6169 X	5573	-0-	-596	-0-	4639	3	934 9	Y	849	849 1
09		5490 X	5247	-0-	-243	-0-	4376	3	871 9	Y	792	792 1
10		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-				Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
RANEY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260384	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13330 - 17236	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2511 X	2045	-0-	-466	-0-	2045 3		Y	-0-		-0-
06	2220 X	1927	-0-	-293	-0-	1927 3		Y	-0-		-0-
07	2201 X	1905	-0-	-296	-0-	1905 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1852	-0-	1852	1852	1852 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	674	-0-	674	2526	674 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2526			Y	NO RPT		-0-

HYDE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260386	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	12728	PERF.12900 - 17382	
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	1875 3	421 9	Y	383	383 1	-0-
06	2220 X	2202	-0-	-18	-0-	1804 3	398 9	Y	362	362 1	-0-
07	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	1897 3	415 9	Y	377	377 1	-0-
08	2294 N	2143	-0-	-151	-0-	1767 3	376 9	Y	342	342 1	-0-
09	2190 N	2098	-0-	-92	-0-	1729 3	369 9	Y	335	335 1	-0-
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260388	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	12873	PERF.12930 - 17970	
05	5549 X	4997	-0-	-552	-0-	4861 3	136 9	Y	124	124 1	-0-
06	5130 X	4749	-0-	-381	-0-	4625 3	124 9	Y	113	113 1	-0-
07	5239 X	4986	-0-	-253	-0-	4859 3	127 9	Y	115	115 1	-0-
08	5177 X	4927	-0-	-250	-0-	4808 3	119 9	Y	108	108 1	-0-
09	5010 X	4742	-0-	-268	-0-	4624 3	118 9	Y	107	107 1	-0-
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT		-0-

RIDLEY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263530	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13050 - 18722	
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	135 1	776 3	Y	232	232 1	-0-
06	960 N	333	-0-	-627	-0-	255 9	18 1	Y	202	202 1	-0-
07	1085 N	295	-0-	-790	-0-	222 9	4 1	Y	247	247 1	-0-
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	272 9		Y	217	217 1	-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	211	211 1	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID ->	264351	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	12852	PERF.13180 - 18782	
05	4619 X	3465	-0-	-1154	-0-	3150 3	315 9	Y	286	286 1	-0-
06	4470 X	3004	-0-	-1466	-0-	2733 3	271 9	Y	246	246 1	-0-
07	4619 X	3137	-0-	-1482	-0-	2860 3	277 9	Y	252	252 1	-0-
08	4495 X	3136	-0-	-1359	-0-	2868 3	268 9	Y	244	244 1	-0-
09	3840 X	3012	-0-	-828	-0-	2739 3	273 9	Y	248	248 1	-0-
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 07H		RRCID ->	265494	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12240	PERF.12780 - 18102	
05	1643 X	1220	-0-	-423	-0-	824 3	396 9	Y	360	360 1	-0-
06	1350 X	844	-0-	-506	-0-	571 3	273 9	Y	248	248 1	-0-
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-		-0-
*08	3100 N	7102	-0-	4002	4002	4520 3	2582 9	Y	2347	2347 1	-0-
*09	3000 N	3002	-0-	2	4004	1775 3	1227 9	Y	1115	1115 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4004			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
KNOX MILLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265495		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4774 X	4632	-0-	-142	-0-	4435 3	197 9	Y	179	179 1	-0-
06		4470 X	4294	-0-	-176	-0-	4112 3	182 9	Y	165	165 1	-0-
07		4619 X	4325	-0-	-294	-0-	4126 3	199 9	Y	181	181 1	-0-
08	DLQ	G-10	4092	-0-	4092	4092	3902 3	190 9	Y	173	173 1	-0-
09	DLQ	G-10	4074	-0-	4074	8166	3856 3	218 9	Y	198	198 1	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8166			Y	NO RPT		-0-

MENSIK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265657		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382				
05		12403 X	12403	-0-	-0-	-0-	1214 1	8504 3	N	2441	2441 1	-0-
							2685 9					
06		9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	808 1	7229 3	N	1570	1570 1	-0-
							1727 9					
07		9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	712 1	7608 3	N	1456	1456 1	-0-
							1602 9					
08		8432 X	8163	-0-	-269	-0-	617 1	5864 3	N	1529	1529 1	-0-
							1682 9					
09		8160 X	7861	-0-	-299	-0-	549 1	5544 3	N	1607	1607 1	-0-
							1768 9					
10		8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266034		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651				
05		7657 X	7172	-0-	-485	-0-	7041 3	131 9	Y	119	119 1	-0-
06		7260 X	6229	-0-	-1031	-0-	6073 3	156 9	Y	142	142 1	-0-
07		7440 X	5534	-0-	-1906	-0-	5421 3	113 9	Y	103	103 1	-0-
08	DLQ	G-10	5489	-0-	5489	5489	5381 3	108 9	Y	98	98 1	-0-
09	DLQ	G-10	5610	-0-	5610	11099	5449 3	161 9	Y	146	146 1	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11099			Y	NO RPT		-0-

CHOATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266115		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822				
05		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	68 1	810 3	Y	173	173 1	-0-
							190 9					
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	49 1	563 3	Y	78	78 1	-0-
							86 9					
07		999 N	999	-0-	-0-	-0-	66 1	790 3	Y	130	130 1	-0-
							143 9					
08		878 N	878	-0-	-0-	-0-	57 1	653 3	Y	153	153 1	-0-
							168 9					
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	82 1	1142 3	Y	149	149 1	-0-
							164 9					
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEBILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266221		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052				
05		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	599 1	6614 3	Y	848	848 1	-0-
							933 9					
06		7830 X	6117	-0-	-1713	-0-	423 1	4840 3	Y	776	776 1	-0-
							854 9					
07		8091 X	5625	-0-	-2466	-0-	392 1	4353 3	Y	800	800 1	-0-
							880 9					
08		8091 X	5455	-0-	-2636	-0-	388 1	4212 3	Y	777	777 1	-0-
							855 9					
09		7830 X	5394	-0-	-2436	-0-	398 1	4136 3	Y	782	782 1	-0-
							860 9					
10		8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266388		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13449 - 17871					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	2722	-0-	2722	2722	282	1	1990	3	Y	409	409	1		-0-
						450	9								
08	14B2 EXT	7628	-0-	7628	10350	518	1	5809	3	Y	1183	1183	1		-0-
						1301	9								
09	14B2 EXT	3033	-0-	3033	13383	198	1	1819	3	Y	924	924	1		-0-
						1016	9								
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	13383					Y	NO RPT				-0-

LISKA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266426		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13204		PERF.13420 - 17903					
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	101	1	1118	3	Y	54	54	1		-0-
						59	9								
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	66	1	758	3	Y	113	113	1		-0-
						124	9								
07	1302 N	525	-0-	-777	-0-	30	1	329	3	Y	151	151	1		-0-
						166	9								
08	1271 N	319	-0-	-952	-0-	16	1	178	3	Y	114	114	1		-0-
						125	9								
09	960 N	79	-0-	-881	-0-	1	1	15	3	Y	57	57	1		-0-
						63	9								
10	527 N NO RPT	-0-	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				-0-

MIXON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266452		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 13536		PERF.13409 - 18761					
05	2232 X	2089	-0-	-143	-0-	2089	3			Y	-0-				-0-
06	2130 X	2094	-0-	-36	-0-	2094	3			Y	-0-				-0-
07	2201 X	2091	-0-	-110	-0-	2091	3			Y	-0-				-0-
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			Y	-0-				-0-
09	2100 N	2058	-0-	-42	-0-	2058	3			Y	-0-				-0-
10	2077 N NO RPT	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT				-0-

NEWBERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266458		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 14041		PERF.13590 - 17902					
05	2046 X	1389	-0-	-657	-0-	1389	3			N	-0-				-0-
06	1710 X	1461	-0-	-249	-0-	1461	3			N	-0-				-0-
07	1767 X	1432	-0-	-335	-0-	1432	3			N	-0-				-0-
08	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	1340	3			N	-0-				-0-
09	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1449	3			N	-0-				-0-
10	1426 N NO RPT	-0-	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				-0-

OETKEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266477		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 13553		PERF.13550 - 19953					
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	819	3	204	9	Y	185	185	1		-0-
06	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	827	3	183	9	Y	166	166	1		-0-
07	1147 N	899	-0-	-248	-0-	731	3	168	9	Y	153	153	1		-0-
08	1023 N	916	-0-	-107	-0-	749	3	167	9	Y	152	152	1		-0-
09	1020 N	749	-0-	-271	-0-	604	3	145	9	Y	132	132	1		-0-
10	899 N NO RPT	-0-	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT				-0-

SINOR RANCH 01		WELL #: 07H		RRCID -> 266500		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 12990		PERF.13097 - 18142					
05	6045 X	5654	-0-	-391	-0-	5227	3	427	9	Y	388	388	1		-0-
06	5760 X	5508	-0-	-252	-0-	5101	3	407	9	Y	370	370	1		-0-
07	5921 X	5612	-0-	-309	-0-	5186	3	426	9	Y	387	387	1		-0-
08	5890 X	5537	-0-	-353	-0-	5131	3	406	9	Y	369	369	1		-0-
09	5580 X	5098	-0-	-482	-0-	4728	3	370	9	Y	336	336	1		-0-
10	5704 X NO RPT	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266584		COMPL. DATE 09/03/2011				TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1705 N	1704	-0-	-1	-0-	174	1	1214 3	Y	287	287	1	-0-
							316	9						
06		1650 N	1609	-0-	-41	-0-	180	1	1130 3	Y	272	272	1	-0-
							299	9						
07		1767 N	1760	-0-	-7	-0-	186	1	1311 3	Y	239	239	1	-0-
							263	9						
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	119	1	1332 3	Y	233	233	1	-0-
							256	9						
09		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	138	1	1266 3	Y	217	217	1	-0-
							239	9						
10		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				Y	NO RPT			-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266586		COMPL. DATE 03/22/2012				TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		4557 X	3125	-0-	-1432	-0-	339	1	2366 3	Y	382	382	1	-0-
							420	9						
06		4410 X	2565	-0-	-1845	-0-	307	1	1929 3	Y	299	299	1	-0-
							329	9						
07		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	432	1	3055 3	Y	538	538	1	-0-
							592	9						
08		DLQ G-10	4406	-0-	4406	4406	309	1	3460 3	Y	579	579	1	-0-
							637	9						
09		DLQ G-10	3709	-0-	3709	8115	317	1	2907 3	Y	441	441	1	-0-
							485	9						
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8115				Y	NO RPT			-0-

RUTH CARSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266590		COMPL. DATE 02/08/2012				TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		10168 X	9096	-0-	-1072	-0-	8983	3	113 9	Y	103	103	1	-0-
							8773	3	110 9	Y	100	100	1	-0-
06		9240 X	8883	-0-	-357	-0-	8950	3	109 9	Y	99	99	1	-0-
							8673	3	103 9	Y	94	94	1	-0-
07		9548 X	9059	-0-	-489	-0-	8330	3	105 9	Y	95	95	1	-0-
08		9424 X	8776	-0-	-648	-0-								-0-
														-0-
09		8880 X	8435	-0-	-445	-0-								-0-
														-0-
10		9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266591		COMPL. DATE 11/21/2011				TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		9300 X	6357	-0-	-2943	-0-	673	1	4701 3	Y	894	894	1	-0-
							983	9						
06		8220 X	5838	-0-	-2382	-0-	658	1	4134 3	Y	951	951	1	-0-
							1046	9						
07		8246 X	6162	-0-	-2084	-0-	641	1	4532 3	Y	899	899	1	-0-
							989	9						
08		7130 X	5657	-0-	-1473	-0-	398	1	4464 3	Y	723	723	1	-0-
							795	9						
09		6450 X	5352	-0-	-1098	-0-	442	1	4055 3	Y	777	777	1	-0-
							855	9						
10		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SCHEDEL 02		WELL #: 01H		RRCID ->	266599	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12899	PERF.13277 - 19439		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05		1178 N	761	-0-	-417	-0-	61 1	504 3	Y	178	178 1	-0-
							196 9					
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	21 1	167 3	Y	288	288 1	-0-
							317 9					
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	38 1	283 3	Y	193	193 1	-0-
							212 9					
08		775 N	197	-0-	-578	-0-	18 1	138 3	Y	37	37 1	-0-
							41 9					
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	273	273 1	-0-
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		-0-

SINOR RANCH 01		WELL #: 06H		RRCID ->	266603	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13460 - 18503		
05		11377 X	10405	-0-	-972	-0-	10404 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
							9843 3		Y	-0-		-0-
06		11010 X	9843	-0-	-1167	-0-	9843 3		Y	-0-		-0-
							10253 3		Y	1	1 1	-0-
07		11067 X	10254	-0-	-813	-0-	10253 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
							9402 3		Y	2	2 1	-0-
08		10695 X	9404	-0-	-1291	-0-	9402 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
							9008 3		Y	2	2 1	-0-
09		10350 X	9010	-0-	-1340	-0-	9008 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
									Y	NO RPT		-0-
10		10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIPPEL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266604	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	12742	PERF.13100 - 17161		
05		10695 X	8755	-0-	-1940	-0-	8290 3	465 9	Y	423	423 1	-0-
							7938 3		Y	384	384 1	-0-
06		9240 X	8360	-0-	-880	-0-	7938 3	422 9	Y	384	384 1	-0-
							8157 3		Y	412	412 1	-0-
07		9052 X	8610	-0-	-442	-0-	8157 3	453 9	Y	412	412 1	-0-
							8096 3		Y	409	409 1	-0-
08		8897 X	8546	-0-	-351	-0-	8096 3	450 9	Y	409	409 1	-0-
							7740 3		Y	390	390 1	-0-
09		8610 X	8169	-0-	-441	-0-	7740 3	429 9	Y	390	390 1	-0-
									Y	NO RPT		-0-
10		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			Y	NO RPT		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 05H		RRCID ->	266605	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12702	PERF.13118 - 19702		
05		11129 X	10671	-0-	-458	-0-	9629 3	1042 9	Y	947	947 1	-0-
							8940 3		Y	834	834 1	-0-
06		10770 X	9857	-0-	-913	-0-	8940 3	917 9	Y	834	834 1	-0-
							9326 3		Y	821	821 1	-0-
*07		10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	9326 3	903 9	Y	821	821 1	-0-
							9255 3		Y	769	769 1	-0-
*08		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	9255 3	846 9	Y	769	769 1	-0-
							9579 3		Y	810	810 1	-0-
*09		10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	9579 3	891 9	Y	810	810 1	-0-
									Y	NO RPT		-0-
*10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266608	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	13028	PERF.13400 - 18932		
05		1457 N	1105	-0-	-352	-0-	150 1	768 3	Y	170	170 1	-0-
							187 9					
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	191 1	746 3	Y	191	191 1	-0-
							210 9					
07		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	196 1	971 3	Y	244	244 1	-0-
							268 9					
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	169 1	834 3	Y	189	189 1	-0-
							208 9					
09		1140 N	970	-0-	-170	-0-	127 1	669 3	Y	158	158 1	-0-
							174 9					
10		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
WESSENDORFF 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13194		PERF.13500 - 19892	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2356 N	1420	-0-	-936	-0-	91 1	1080 3	Y	226	226 1	-0-
						249 9					
06	1710 N	1274	-0-	-436	-0-	84 1	963 3	Y	206	206 1	-0-
						227 9					
07	1426 N	1217	-0-	-209	-0-	75 1	886 3	Y	233	233 1	-0-
						256 9					
08	1426 N	1146	-0-	-280	-0-	78 1	895 3	Y	157	157 1	-0-
						173 9					
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	93 1	1287 3	Y	218	218 1	-0-
						240 9					
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266610		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 12958		PERF.13240 - 18004	
05	1953 N	1905	-0-	-48	-0-	1676 3	229 9	Y	208	208 1	-0-
						1587 3	206 9	Y	187	187 1	-0-
06	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1623 3	195 9	Y	177	177 1	-0-
						1612 3	173 9	Y	157	157 1	-0-
07	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	1527 3	172 9	Y	156	156 1	-0-
								Y	NO RPT		-0-
08	1891 N	1785	-0-	-106	-0-						-0-
											-0-
09	1800 N	1699	-0-	-101	-0-						-0-
											-0-
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		-0-

FIELDS KLOTH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266631		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 14615		PERF.14370 - 19321	
05	5797 X	5418	-0-	-379	-0-	5418 3		Y	-0-		-0-
						5131 3		Y	-0-		-0-
06	5610 X	5131	-0-	-479	-0-	5287 3		Y	-0-		-0-
						5231 3		Y	-0-		-0-
07	5704 X	5287	-0-	-417	-0-	4987 3		Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
08	5580 X	5231	-0-	-349	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
09	5280 X	4987	-0-	-293	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	NO RPT		-0-
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267012		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 12972		PERF.13080 - 17702	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267246		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13180 - 19330	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	31 1	318 3	Y	104	104 1	-0-
						114 9					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

IVAS SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267259		COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL DEPTH 12610		PERF.13030 - 19402	
05	4495 X	4214	-0-	-281	-0-	3563 3	651 9	Y	592	592 1	-0-
						3435 3	626 9	Y	569	569 1	-0-
06	4290 X	4061	-0-	-229	-0-	3518 3	645 9	Y	586	586 1	-0-
						3383 3	582 9	Y	529	529 1	-0-
07	4371 X	4163	-0-	-208	-0-	3349 3	597 9	Y	543	543 1	-0-
								Y	NO RPT		-0-
08	4309 X	3965	-0-	-344	-0-						-0-
											-0-
09	4140 X	3946	-0-	-194	-0-						-0-
											-0-
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
GENTRY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267412	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	14707	PERF.	14803 - 19424			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	2945 X	2667	-0-	-278	-0-	2667	3		Y	-0-	-0-			
06	2850 X	2546	-0-	-304	-0-	2546	3		Y	-0-	-0-			
07	2945 X	1998	-0-	-947	-0-	1998	3		Y	-0-	-0-			
08	DLQ G-10	3021	-0-	3021	3021	3021	3		Y	-0-	-0-			
09	DLQ G-10	2471	-0-	2471	5492	2471	3		Y	-0-	-0-			
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5492				Y	NO RPT	-0-			

IVAS SMITH 02		WELL #: 01H		RRCID ->	267414	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	12551	PERF.	13080 - 18401			
05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	2818	3	424	9	Y	385	385	1	-0-
06	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2666	3	410	9	Y	373	373	1	-0-
07	3038 X	2853	-0-	-185	-0-	2442	3	411	9	Y	374	374	1	-0-
08	DLQ G-10	2818	-0-	2818	2818	2405	3	413	9	Y	375	375	1	-0-
09	DLQ G-10	2691	-0-	2691	5509	2295	3	396	9	Y	360	360	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5509				Y	NO RPT				-0-

CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267639	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	13047	PERF.	13262 - 19422			
05	5859 X	5630	-0-	-229	-0-	5015	3	615	9	Y	559	559	1	-0-
06	5580 X	5470	-0-	-110	-0-	4822	3	648	9	Y	589	589	1	-0-
07	5766 X	5604	-0-	-162	-0-	4923	3	681	9	Y	619	619	1	-0-
08	5766 X	5543	-0-	-223	-0-	4884	3	659	9	Y	599	599	1	-0-
09	5580 X	5218	-0-	-362	-0-	4677	3	541	9	Y	492	492	1	-0-
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-				Y	NO RPT				-0-

DAVIS 01		WELL #: 02H		RRCID ->	267655	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	12915	PERF.	13100 - 18992			
05	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	275	1	2315	3	Y	683	683	1	-0-
06	3090 X	2565	-0-	-525	-0-	159	1	1804	3	Y	547	547	1	-0-
07	3193 X	1814	-0-	-1379	-0-	120	1	1288	3	Y	369	369	1	-0-
08	DLQ G-10	2991	-0-	2991	2991	406	9	2062	3	Y	647	647	1	-0-
09	DLQ G-10	2764	-0-	2764	5755	217	1	1924	3	Y	590	590	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5755	712	9			Y				-0-

SMOLIK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267656	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	13135 - 18662			
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	174	174	1	-0-	
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				Y	172	172	1	-0-	
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				Y	209	209	1	-0-	
08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				Y	242	242	1	-0-	
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	294	294	1	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 09H		RRCID ->	267708	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12162	PERF.	12570 - 17451			
05	4681 X	4528	-0-	-153	-0-	3517	3	1011	9	Y	919	919	1	-0-
06	4620 X	4377	-0-	-243	-0-	3410	3	967	9	Y	879	879	1	-0-
07	4774 X	4517	-0-	-257	-0-	3513	3	1004	9	Y	913	913	1	-0-
*08	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	3491	3	965	9	Y	877	877	1	-0-
*09	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	3396	3	946	9	Y	860	860	1	-0-
*10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
THREE SISTERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267710		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 12911		PERF.13165 - 18062	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5704 X	5426	-0-	-278	-0-	5011 3	415 9	Y	377	377 1	-0-
06	5400 X	5264	-0-	-136	-0-	4811 3	453 9	Y	412	412 1	-0-
07	5580 X	5343	-0-	-237	-0-	4894 3	449 9	Y	408	408 1	-0-
08	5580 X	5323	-0-	-257	-0-	4896 3	427 9	Y	388	388 1	-0-
09	5400 X	5037	-0-	-363	-0-	4640 3	397 9	Y	361	361 1	-0-
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT		-0-

SMOLIK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267747		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12888		PERF.13150 - 19115	
05	3224 X	1943	-0-	-1281	-0-	146 1	1230 3	Y	515	515 1	-0-
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	567 9	2061 3	Y	573	573 1	-0-
07	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	182 1	2011 3	Y	535	535 1	-0-
08	2604 X	2269	-0-	-335	-0-	630 9	1587 3	Y	468	468 1	-0-
09	2880 X	2833	-0-	-47	-0-	188 1	2055 3	Y	522	522 1	-0-
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	589 9		Y	NO RPT		-0-

SMOLIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267748		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12871		PERF.13205 - 19122	
05	3007 X	2792	-0-	-215	-0-	220 1	1855 3	Y	652	652 1	-0-
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	717 9	2820 3	Y	658	658 1	-0-
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	249 1	2468 3	Y	603	603 1	-0-
08	3348 X	2666	-0-	-682	-0-	724 9	1808 3	Y	607	607 1	-0-
09	3780 X	3081	-0-	-699	-0-	231 1	2211 3	Y	592	592 1	-0-
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	663 9		Y	NO RPT		-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267756		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13310 - 17302	
05	1271 N	945	-0-	-326	-0-	649 3	296 9	Y	269	269 1	-0-
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1376 3	315 9	Y	286	286 1	-0-
07	1457 N	1115	-0-	-342	-0-	855 3	260 9	Y	236	236 1	-0-
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	685 3	262 9	Y	238	238 1	-0-
09	1410 N	595	-0-	-815	-0-	416 3	179 9	Y	163	163 1	-0-
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	651 9		Y	NO RPT		-0-

POSTEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267757		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 12896		PERF.13019 - 17766	
05	5394 X	5143	-0-	-251	-0-	5086 3	57 9	Y	52	52 1	-0-
06	5220 X	5013	-0-	-207	-0-	4980 3	33 9	Y	30	30 1	-0-
07	5301 X	5228	-0-	-73	-0-	5191 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
08	5301 X	3976	-0-	-1325	-0-	3955 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
09	5100 X	4220	-0-	-880	-0-	4211 3	9 9	Y	8	8 1	-0-
10	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT		-0-

SINOR RANCH 01		WELL #: 08H		RRCID -> 267764		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 13013		PERF.13090 - 17942	
05	4495 X	4243	-0-	-252	-0-	3882 3	361 9	Y	328	328 1	-0-
06	4290 X	3998	-0-	-292	-0-	3711 3	287 9	Y	261	261 1	-0-
07	4402 X	4101	-0-	-301	-0-	3792 3	309 9	Y	281	281 1	-0-
08	4340 X	4016	-0-	-324	-0-	3737 3	279 9	Y	254	254 1	-0-
09	4140 X	3706	-0-	-434	-0-	3460 3	246 9	Y	224	224 1	-0-
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4929 X	4711	-0-	-218	-0-	4353	3	358	9	Y	325	325	1	-0-
06	4740 X	4476	-0-	-264	-0-	4143	3	333	9	Y	303	303	1	-0-
07	4836 X	4529	-0-	-307	-0-	4193	3	336	9	Y	305	305	1	-0-
08	4774 X	4463	-0-	-311	-0-	4137	3	326	9	Y	296	296	1	-0-
09	4560 X	4263	-0-	-297	-0-	3943	3	320	9	Y	291	291	1	-0-
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1099	3	101	9	Y	92	92	1	-0-
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1206	3	125	9	Y	114	114	1	-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	974	3	103	9	Y	94	94	1	-0-
08	1209 N	854	-0-	-355	-0-	780	3	74	9	Y	67	67	1	-0-
09	1170 N	699	-0-	-471	-0-	622	3	77	9	Y	70	70	1	-0-
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

05	6634 X	5483	-0-	-1151	-0-	4640	3	843	9	Y	766	766	1	-0-
06	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	5306	3	950	9	Y	864	864	1	-0-
07	6510 X	5676	-0-	-834	-0-	4827	3	849	9	Y	772	772	1	-0-
08	6510 X	5697	-0-	-813	-0-	4854	3	843	9	Y	766	766	1	-0-
09	6300 X	5511	-0-	-789	-0-	4677	3	834	9	Y	758	758	1	-0-
10	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT			-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

05	1550 X	1011	-0-	-539	-0-	109	1	758	3	Y	131	131	1	-0-
						144	9							
06	1470 X	809	-0-	-661	-0-	99	1	621	3	Y	81	81	1	-0-
						89	9							
07	1395 X	849	-0-	-546	-0-	92	1	650	3	Y	97	97	1	-0-
						107	9							
08	1023 N	997	-0-	-26	-0-	72	1	804	3	Y	110	110	1	-0-
						121	9							
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	78	1	719	3	Y	64	64	1	-0-
						70	9							
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC DOUGLAS 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	201 1	1404 3	Y	218	218 1	-0-		
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	240 9	1121 3	Y	105	105 1	-0-		
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	179 1	1252 3	Y	308	308 1	-0-		
08	DLQ G-10	2034	-0-	2034	2034	116 9	1649 3	Y	216	216 1	-0-		
09	DLQ G-10	1322	-0-	1322	3356	177 1	982 3	Y	212	212 1	-0-		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3356	339 9		Y	NO RPT		-0-		
WARNER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268095	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 13118	PERF.13352 - 17632						
05	3131 X	508	-0-	-2623	-0-	40 1	328 3	Y	127	127 1	-0-		
06	3030 X	881	-0-	-2149	-0-	140 9	366 3	Y	425	425 1	-0-		
07	3131 X	561	-0-	-2570	-0-	47 1	139 3	Y	367	367 1	-0-		
08	1984 X	1795	-0-	-189	-0-	468 9	989 3	Y	618	618 1	-0-		
09	1920 X	1868	-0-	-52	-0-	18 1	989 3	Y	682	682 1	-0-		
10	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-	404 9		Y	NO RPT		-0-		
BERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268096	COMPL. DATE 05/01/2012	TOTAL DEPTH 12883	PERF.13194 - 18275						
05	3131 X	2962	-0-	-169	-0-	126 1	149 9	Y	135	135 1	-0-		
06	3030 X	2907	-0-	-123	-0-	680 9	191 9	Y	174	174 1	-0-		
07	3038 X	2941	-0-	-97	-0-	2752 3	189 9	Y	172	172 1	-0-		
08	3038 X	2718	-0-	-320	-0-	2556 3	162 9	Y	147	147 1	-0-		
09	2940 X	2883	-0-	-57	-0-	2698 3	185 9	Y	168	168 1	-0-		
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT		-0-		
BURNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268180	COMPL. DATE 03/16/2012	TOTAL DEPTH 13040	PERF.13230 - 18916						
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2443 3	4 9	Y	4	4 1	-0-		
06	2400 N	2313	-0-	-87	-0-	2311 3	2 9	Y	2	2 1	-0-		
07	2511 N	2366	-0-	-145	-0-	2359 3	7 9	Y	6	6 1	-0-		
08	2449 N	2401	-0-	-48	-0-	2401 3		Y	-0-		-0-		
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2376 3	1 9	Y	1	1 1	-0-		
10	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT		-0-		
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268234	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH 13181	PERF.13416 - 19808						
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			Y	-0-		-0-		
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-		-0-		
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-		-0-		
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-		-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268511	COMPL. DATE 05/08/2012	TOTAL DEPTH 13116	PERF.13388 - 17214						
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		Y	-0-		-0-		
06	1350 N	1221	-0-	-129	-0-	1221 3		Y	-0-		-0-		
07	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	1164 3		Y	-0-		-0-		
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		Y	-0-		-0-		
09	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	1173 3		Y	-0-		-0-		
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
SCHEDEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268512		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 13009		PERF.13178 - 18497	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6200 X	5649	-0-	-551	-0-	489 1 1144 9	4016 3	Y	1040	1040 1	-0-
06	6000 X	5744	-0-	-256	-0-	526 1 1087 9	4131 3	Y	988	988 1	-0-
07	6138 X	5546	-0-	-592	-0-	521 1 1101 9	3924 3	Y	1001	1001 1	-0-
08	6138 X	5837	-0-	-301	-0-	532 1 1113 9	4192 3	Y	1012	1012 1	-0-
09	5730 X	5188	-0-	-542	-0-	478 1 1053 9	3657 3	Y	957	957 1	-0-
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT		-0-

RUBEN SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268523		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13478		PERF.13720 - 17852	
05	8153 X	7523	-0-	-630	-0-	7523 3		Y	-0-		-0-
06	7740 X	7146	-0-	-594	-0-	7145 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	7874 X	6859	-0-	-1015	-0-	6850 3	9 9	Y	8	8 1	-0-
08	7874 X	6728	-0-	-1146	-0-	6728 3		Y	-0-		-0-
09	7440 X	6790	-0-	-650	-0-	6790 3		Y	-0-		-0-
10	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			Y	NO RPT		-0-

WATSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268524		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 12768		PERF.13230 - 16154	
05	1550 X	1383	-0-	-167	-0-	1365 3	18 9	Y	16	16 1	-0-
06	1410 X	1336	-0-	-74	-0-	1318 3	18 9	Y	16	16 1	-0-
07	1426 X	1336	-0-	-90	-0-	1317 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
08	DLQ G-10	1211	-0-	1211	-0-	1202 3	9 9	Y	8	8 1	-0-
09	DLQ G-10	1285	-0-	1285	-0-	2496 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2496		Y	NO RPT		-0-

MANGIONE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268531		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12898		PERF.12934 - 16905	
05	2852 X	2092	-0-	-760	-0-	457 1 414 9	1221 3	Y	376	376 1	-0-
06	2010 X	1997	-0-	-13	-0-	447 1 414 9	1136 3	Y	376	376 1	-0-
07	2325 X	1997	-0-	-328	-0-	464 1 430 9	1103 3	Y	391	391 1	-0-
08	2325 X	1945	-0-	-380	-0-	431 1 365 9	1149 3	Y	332	332 1	-0-
09	2250 X	2176	-0-	-74	-0-	563 1 393 9	1220 3	Y	357	357 1	-0-
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVID SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268533		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 13162		PERF.14135 - 19036	
05	7936 X	7758	-0-	-178	-0-	7745 3	13 9	Y	12	12 1	-0-
06	7680 X	7437	-0-	-243	-0-	7427 3	10 9	Y	9	9 1	-0-
07	7843 X	7602	-0-	-241	-0-	7592 3	10 9	Y	9	9 1	-0-
08	7843 X	7468	-0-	-375	-0-	7456 3	12 9	Y	11	11 1	-0-
09	7590 X	7113	-0-	-477	-0-	7099 3	14 9	Y	13	13 1	-0-
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			Y	NO RPT		-0-

WIEDING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268549		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 14521		PERF.14745 - 19226	
05	3348 X	3085	-0-	-263	-0-	3085 3		Y	-0-		-0-
06	3240 X	2924	-0-	-316	-0-	2924 3		Y	-0-		-0-
07	3286 X	2965	-0-	-321	-0-	2965 3		Y	-0-		-0-
08	3162 X	2939	-0-	-223	-0-	2939 3		Y	-0-		-0-
09	3000 X	2790	-0-	-210	-0-	2790 3		Y	-0-		-0-
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
THREE SISTERS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 268550		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12500 - 16982	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1364 X	940	-0-	-424	-0-	628 3	312 9	Y	284	284 1	-0-
06	1320 X	1145	-0-	-175	-0-	796 3	349 9	Y	317	317 1	-0-
07	1364 X	1143	-0-	-221	-0-	744 3	399 9	Y	363	363 1	-0-
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	869 3	419 9	Y	381	381 1	-0-
09	1140 N	897	-0-	-243	-0-	605 3	292 9	Y	265	265 1	-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 14H		RRCID -> 268653		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12422		PERF.12620 - 17041	
05	2387 N	2319	-0-	-68	-0-	1825 3	494 9	Y	449	449 1	-0-
06	2280 N	2118	-0-	-162	-0-	1693 3	425 9	Y	386	386 1	-0-
07	2263 N	108	-0-	-2155	-0-	56 3	52 9	Y	47	47 1	-0-
*08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1055 3	289 9	Y	263	263 1	-0-
*09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1646 3	422 9	Y	384	384 1	-0-
*10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MENSİK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268659		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 12964		PERF.13028 - 17324	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HERRING RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268661		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 14511		PERF.14679 - 19190	
05	5828 X	5516	-0-	-312	-0-	5516 3		Y	-0-		-0-
06	5640 X	5126	-0-	-514	-0-	5126 3		Y	-0-		-0-
07	5642 X	5105	-0-	-537	-0-	5105 3		Y	-0-		-0-
08	5642 X	4775	-0-	-867	-0-	4775 3		Y	-0-		-0-
09	5460 X	4285	-0-	-1175	-0-	4285 3		Y	-0-		-0-
10	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			Y	NO RPT		-0-

RIDLEY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268662		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12860 - 18402	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268676		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 14573		PERF.14240 - 18602	
05	3627 X	3369	-0-	-258	-0-	3369 3		Y	-0-		-0-
06	3510 X	3116	-0-	-394	-0-	3116 3		Y	-0-		-0-
07	3565 X	3227	-0-	-338	-0-	3227 3		Y	-0-		-0-
08	3472 X	3087	-0-	-385	-0-	3087 3		Y	-0-		-0-
09	3360 X	2938	-0-	-422	-0-	2938 3		Y	-0-		-0-
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 268690		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12512		PERF.12727 - 18472	
05	1922 X	1730	-0-	-192	-0-	1720 3	10 9	Y	9	9 1	-0-
06	1860 X	1637	-0-	-223	-0-	1624 3	13 9	Y	12	12 1	-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	3100 N	26724	-0-	23624	23624	20085 3	6639 9	Y	6035	6035 1	-0-
09	3000 N	10086	-0-	7086	30710	7399 3	2687 9	Y	2443	2443 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	30710			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIEN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
THREE SISTERS 01		WELL #: 13H		RRCID -> 268739		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	1987	3	463	9	Y	421	421 1 -0-
06	2250 N	2001	-0-	-249	-0-	1613	3	388	9	Y	353	353 1 -0-
07	2449 N	2108	-0-	-341	-0-	1700	3	408	9	Y	371	371 1 -0-
*08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1660	3	403	9	Y	366	366 1 -0-
*09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1552	3	354	9	Y	322	322 1 -0-
*10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 12H		RRCID -> 268740		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381				
05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	2749	3	675	9	Y	614	614 1 -0-
06	3060 X	3010	-0-	-50	-0-	2394	3	616	9	Y	560	560 1 -0-
07	3658 X	3064	-0-	-594	-0-	2428	3	636	9	Y	578	578 1 -0-
*08	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2416	3	622	9	Y	565	565 1 -0-
*09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	2784	3	601	9	Y	546	546 1 -0-
*10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 268743		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941				
05	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2401	3	596	9	Y	542	542 1 -0-
06	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2114	3	553	9	Y	503	503 1 -0-
07	3069 X	2741	-0-	-328	-0-	2172	3	569	9	Y	517	517 1 -0-
*08	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2109	3	565	9	Y	514	514 1 -0-
*09	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2274	3	562	9	Y	511	511 1 -0-
*10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HERRING RANCH 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268770		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974				
05	10664 X	9727	-0-	-937	-0-	9727	3			Y	-0-	-0-
06	10320 X	8716	-0-	-1604	-0-	8716	3			Y	-0-	-0-
07	8866 X	8622	-0-	-244	-0-	8622	3			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	8041	-0-	8041	-0-	8041	3			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	6726	-0-	6726	-0-	14767	3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14767				Y	NO RPT	-0-

HERREJON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268777		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079				
05	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1438	3	132	9	Y	120	120 1 -0-
06	1590 N	1451	-0-	-139	-0-	1329	3	122	9	Y	111	111 1 -0-
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1545	3	136	9	Y	124	124 1 -0-
08	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1363	3	121	9	Y	110	110 1 -0-
09	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	1279	3	116	9	Y	105	105 1 -0-
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT	-0-

WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268779		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901				
05	4061 X	3955	-0-	-106	-0-	3955	3			Y	-0-	-0-
06	3930 X	3842	-0-	-88	-0-	3842	3			Y	-0-	-0-
07	4061 X	3844	-0-	-217	-0-	3844	3			Y	-0-	-0-
08	4030 X	3767	-0-	-263	-0-	3767	3			Y	-0-	-0-
09	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			Y	-0-	-0-
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
ALEXANDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268794		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	3100 N	3075	-0-	-25	27	444 1	2270 3	Y	328	328 1	-0-
						361 9					
06	2880 X	2754	-0-	-126	-0-	482 1	1884 3	Y	353	353 1	-0-
						388 9					
07	2976 X	2615	-0-	-361	-0-	378 1	1871 3	Y	333	333 1	-0-
						366 9					
08	2976 X	2734	-0-	-242	-0-	399 1	1964 3	Y	337	337 1	-0-
						371 9					
09	2880 X	2590	-0-	-290	-0-	366 1	1928 3	Y	269	269 1	-0-
						296 9					
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268800		COMPL. DATE 12/26/2012		TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601			
05	7409 X	7018	-0-	-391	-0-	6467 3	551 9	Y	501	501 1	-0-
						6270 3	549 9	Y	499	499 1	-0-
06	7110 X	6819	-0-	-291	-0-	6444 3	543 9	Y	494	494 1	-0-
						6314 3	521 9	Y	474	474 1	-0-
07	7316 X	6987	-0-	-329	-0-	6196 3	518 9	Y	471	471 1	-0-
								Y	NO RPT		-0-
08	7254 X	6835	-0-	-419	-0-						-0-
											-0-
09	6930 X	6714	-0-	-216	-0-						-0-
											-0-
10	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-						-0-

SCHULZ ESTATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351			
05	5053 X	4750	-0-	-303	-0-	4397 3	353 9	Y	321	321 1	-0-
						4014 3	304 9	Y	276	276 1	-0-
06	4800 X	4318	-0-	-482	-0-	4187 3	309 9	Y	281	281 1	-0-
						4150 3	303 9	Y	275	275 1	-0-
07	4929 X	4496	-0-	-433	-0-	4117 3	298 9	Y	271	271 1	-0-
								Y	NO RPT		-0-
08	4836 X	4453	-0-	-383	-0-						-0-
											-0-
09	4620 X	4415	-0-	-205	-0-						-0-
											-0-
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-						-0-

SCHULZ ESTATE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251			
05	4092 X	3695	-0-	-397	-0-	3549 3	146 9	Y	133	133 1	-0-
						3440 3	139 9	Y	126	126 1	-0-
06	3870 X	3579	-0-	-291	-0-	3538 3	134 9	Y	122	122 1	-0-
						3501 3	156 9	Y	142	142 1	-0-
07	3999 X	3672	-0-	-327	-0-	3303 3	146 9	Y	133	133 1	-0-
								Y	NO RPT		-0-
08	3937 X	3657	-0-	-280	-0-						-0-
											-0-
09	3780 X	3449	-0-	-331	-0-						-0-
											-0-
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-						-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268838		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103			
05	2759 X	957	-0-	-1802	-0-	662 3	295 9	Y	268	268 1	-0-
						1050 3	448 9	Y	407	407 1	-0-
06	2670 X	1498	-0-	-1172	-0-	1251 3	587 9	Y	534	534 1	-0-
						1497 3	641 9	Y	583	583 1	-0-
07	2635 X	1838	-0-	-797	-0-	1393 3	563 9	Y	512	512 1	-0-
								Y	NO RPT		-0-
08	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-						-0-
											-0-
09	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-						-0-
											-0-
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-						-0-

WILLIAM HOLLAND 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268839		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851			
05	3968 X	3345	-0-	-623	-0-	3341 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
						3383 3	8 9	Y	7	7 1	-0-
06	3780 X	3391	-0-	-389	-0-	3415 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
						3371 3	8 9	Y	7	7 1	-0-
07	3782 X	3421	-0-	-361	-0-	3537 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
								Y	NO RPT		-0-
08	3596 X	3379	-0-	-217	-0-						-0-
											-0-
09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-						-0-
											-0-
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
WILBUR EDEN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268843	COMPL. DATE	01/11/2013	TOTAL	DEPTH	12874	PERF.	12980 - 18601	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		4774 X	4133	-0-	-641	-0-	3741 3	392 9	Y	356	356 1			-0-
06		4590 X	3569	-0-	-1021	-0-	3232 3	337 9	Y	306	306 1			-0-
07		4712 X	3581	-0-	-1131	-0-	3249 3	332 9	Y	302	302 1			-0-
08		4588 X	3557	-0-	-1031	-0-	3215 3	342 9	Y	311	311 1			-0-
09		4410 X	3969	-0-	-441	-0-	3613 3	356 9	Y	324	324 1			-0-
10		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT				-0-

ALVARADO 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268861	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.	13200 - 19781	
05		10075 X	9383	-0-	-692	-0-	9120 3	263 9	Y	239	239 1			-0-
06		9660 X	9043	-0-	-617	-0-	8802 3	241 9	Y	219	219 1			-0-
07		9827 X	9112	-0-	-715	-0-	8904 3	208 9	Y	189	189 1			-0-
08		9672 X	8285	-0-	-1387	-0-	8208 3	77 9	Y	70	70 1			-0-
09		9300 X	8892	-0-	-408	-0-	8826 3	66 9	Y	60	60 1			-0-
10		9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			Y	NO RPT				-0-

SWETLICK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268916	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL	DEPTH	14231	PERF.	14300 - 20065	
05		8029 X	7707	-0-	-322	-0-	7707 3		Y	-0-				-0-
06		7770 X	7341	-0-	-429	-0-	7341 3		Y	-0-				-0-
07		8029 X	7213	-0-	-816	-0-	7213 3		Y	-0-				-0-
08		7843 X	7579	-0-	-264	-0-	7579 3		Y	-0-				-0-
09		7560 X	7430	-0-	-130	-0-	7430 3		Y	-0-				-0-
10		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			Y	NO RPT				-0-

LIVE BEE 03		WELL #:		01H	RRCID ->	268917	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL	DEPTH	12730	PERF.	13080 - 17981	
05		5332 X	5119	-0-	-213	-0-	4808 3	311 9	Y	283	283 1			-0-
06		5100 X	4909	-0-	-191	-0-	4615 3	294 9	Y	267	267 1			-0-
07		5270 X	5046	-0-	-224	-0-	4751 3	295 9	Y	268	268 1			-0-
08		5208 X	4971	-0-	-237	-0-	4688 3	283 9	Y	257	257 1			-0-
09		5010 X	4763	-0-	-247	-0-	4486 3	277 9	Y	252	252 1			-0-
10		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT				-0-

DEBILL 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268939	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.	13501 - 18822	
05		6603 X	6132	-0-	-471	-0-	417 1	4605 3	Y	1009	1009 1			-0-
							1110 9							
06		6390 X	6380	-0-	-10	-0-	429 1	4905 3	Y	951	951 1			-0-
							1046 9							
07		6603 X	4705	-0-	-1898	-0-	317 1	3520 3	Y	789	789 1			-0-
							868 9							
08		6169 X	5877	-0-	-292	-0-	411 1	4457 3	Y	917	917 1			-0-
							1009 9							
09		6390 X	5576	-0-	-814	-0-	405 1	4212 3	Y	872	872 1			-0-
							959 9							
10		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT				-0-

FRANK MALEK 02		WELL #:		01H	RRCID ->	268940	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL	DEPTH	12821	PERF.	13158 - 18901	
05		12400 X	11758	-0-	-642	-0-	11199 3	559 9	Y	508	508 1			-0-
06		11730 X	11292	-0-	-438	-0-	10787 3	505 9	Y	459	459 1			-0-
07		12121 X	11560	-0-	-561	-0-	11064 3	496 9	Y	451	451 1			-0-
08		11935 X	11453	-0-	-482	-0-	10950 3	503 9	Y	457	457 1			-0-
09		11550 X	10993	-0-	-557	-0-	10495 3	498 9	Y	453	453 1			-0-
10		11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
GILL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268941	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12828	PERF.13130	- 18677
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	5890 X	5588	-0-	-302	-0-	5446 3	142 9	Y	129	129 1	-0-
06	5640 X	5335	-0-	-305	-0-	5206 3	129 9	Y	117	117 1	-0-
07	5704 X	5476	-0-	-228	-0-	5349 3	127 9	Y	115	115 1	-0-
08	5704 X	5404	-0-	-300	-0-	5283 3	121 9	Y	110	110 1	-0-
09	5430 X	5171	-0-	-259	-0-	5057 3	114 9	Y	104	104 1	-0-
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT		-0-

FRANK MALEK 03		WELL #: 01H		RRCID ->	268943	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	13062	PERF.13498	- 18881
05	4619 X	3669	-0-	-950	-0-	3633 3	36 9	Y	33	33 1	-0-
06	4470 X	3901	-0-	-569	-0-	3860 3	41 9	Y	37	37 1	-0-
07	4619 X	4154	-0-	-465	-0-	4112 3	42 9	Y	38	38 1	-0-
08	4309 X	3786	-0-	-523	-0-	3747 3	39 9	Y	35	35 1	-0-
09	3900 X	3529	-0-	-371	-0-	3499 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHMIDT FAMILY 02		WELL #: 01H		RRCID ->	268944	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	13067	PERF.13522	- 18601
05	3627 X	3063	-0-	-564	-0-	3050 3	13 9	Y	12	12 1	-0-
06	3420 X	2755	-0-	-665	-0-	2737 3	18 9	Y	16	16 1	-0-
07	3534 X	3119	-0-	-415	-0-	3088 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
08	3534 X	3242	-0-	-292	-0-	3194 3	48 9	Y	44	44 1	-0-
09	3390 X	3375	-0-	-15	-0-	3358 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		-0-

HERRING RANCH 04		WELL #: 01H		RRCID ->	268945	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	14460	PERF.14549	- 19191
05	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717 3		Y	-0-		-0-
06	7200 X	6706	-0-	-494	-0-	6706 3		Y	-0-		-0-
07	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981 3		Y	-0-		-0-
08	7719 X	6913	-0-	-806	-0-	6913 3		Y	-0-		-0-
09	7470 X	6210	-0-	-1260	-0-	6210 3		Y	-0-		-0-
10	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			Y	NO RPT		-0-

BOSWELL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268947	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13380	- 17759
05	5425 X	4676	-0-	-749	-0-	4562 3	114 9	Y	104	104 1	-0-
06	4980 X	3406	-0-	-1574	-0-	3355 3	51 9	Y	46	46 1	-0-
07	4743 X	4265	-0-	-478	-0-	4203 3	62 9	Y	56	56 1	-0-
08	4681 X	4659	-0-	-22	-0-	4594 3	65 9	Y	59	59 1	-0-
09	4530 X	4090	-0-	-440	-0-	4034 3	56 9	Y	51	51 1	-0-
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268954	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	12957	PERF.13550	- 18551
05	7998 X	7592	-0-	-406	-0-	6929 3	663 9	Y	603	603 1	-0-
06	7680 X	7283	-0-	-397	-0-	6653 3	630 9	Y	573	573 1	-0-
07	7812 X	7459	-0-	-353	-0-	6837 3	622 9	Y	565	565 1	-0-
08	7750 X	7391	-0-	-359	-0-	6776 3	615 9	Y	559	559 1	-0-
09	7440 X	7075	-0-	-365	-0-	6495 3	580 9	Y	527	527 1	-0-
10	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			Y	NO RPT		-0-

BATEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269103	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	14633	PERF.14432	- 19163
05	4960 X	4594	-0-	-366	-0-	4594 3		Y	-0-		-0-
06	4560 X	4235	-0-	-325	-0-	4235 3		Y	-0-		-0-
07	4712 X	4250	-0-	-462	-0-	4250 3		Y	-0-		-0-
08	4712 X	3600	-0-	-1112	-0-	3600 3		Y	-0-		-0-
09	4440 X	3711	-0-	-729	-0-	3711 3		Y	-0-		-0-
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC HANDY 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 0205H		RRCID -> 269109		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12982		PERF.13330 - 19531			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	3627 X	3541	-0-	-86	-0-	235 1 740 9		2566 3	Y	673	673 1	-0-	
06	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	237 1 734 9		2580 3	Y	667	667 1	-0-	
07	3844 X	3333	-0-	-511	-0-	216 1 617 9		2500 3	Y	561	561 1	-0-	
08	3844 X	3831	-0-	-13	-0-	255 1 814 9		2762 3	Y	740	740 1	-0-	
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	239 1 738 9		2838 3	Y	671	671 1	-0-	
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				Y	NO RPT		-0-	

HANDY 02		WELL #: 0206H		RRCID -> 269115		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12990		PERF.13300 - 19201			
05	5611 X	3414	-0-	-2197	-0-	230 1 668 9		2516 3	Y	607	607 1	-0-	
06	6390 X	3265	-0-	-3125	-0-	218 1 680 9		2367 3	Y	618	618 1	-0-	
07	6603 X	2648	-0-	-3955	-0-	177 1 429 9		2042 3	Y	390	390 1	-0-	
08	6603 X	5956	-0-	-647	-0-	447 1 655 9		4854 3	Y	595	595 1	-0-	
09	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	464 1 655 9		5516 3	Y	595	595 1	-0-	
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				Y	NO RPT		-0-	

HANDY 02		WELL #: 0103H		RRCID -> 269118		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12927		PERF.13371 - 19532			
05	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	388 1 964 9		4239 3	Y	876	876 1	-0-	
06	5700 X	5449	-0-	-251	-0-	380 1 937 9		4132 3	Y	852	852 1	-0-	
07	5890 X	5174	-0-	-716	-0-	340 1 909 9		3925 3	Y	826	826 1	-0-	
08	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	444 1 920 9		4823 3	Y	836	836 1	-0-	
09	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	375 1 922 9		4458 3	Y	838	838 1	-0-	
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-				Y	NO RPT		-0-	

HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12884		PERF.13507 - 19668			
05	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	380 1 1135 9		4154 3	Y	1032	1032 1	-0-	
06	6090 X	5027	-0-	-1063	-0-	335 1 1046 9		3646 3	Y	951	951 1	-0-	
07	6293 X	5097	-0-	-1196	-0-	319 1 1088 9		3690 3	Y	989	989 1	-0-	
08	6293 X	4792	-0-	-1501	-0-	315 1 1054 9		3423 3	Y	958	958 1	-0-	
09	5520 X	4682	-0-	-838	-0-	283 1 1029 9		3370 3	Y	935	935 1	-0-	
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SINOR RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 12969		PERF.13150 - 16901			
05	6634 X	6332	-0-	-302	-0-	5978 3		354 9	Y	322	322 1	-0-	
06	6330 X	6096	-0-	-234	-0-	5759 3		337 9	Y	306	306 1	-0-	
07	6448 X	6181	-0-	-267	-0-	5820 3		361 9	Y	328	328 1	-0-	
08	6448 X	6051	-0-	-397	-0-	5722 3		329 9	Y	299	299 1	-0-	
09	6150 X	5774	-0-	-376	-0-	5455 3		319 9	Y	290	290 1	-0-	
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-				Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
LONG 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269195		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	3610 3	802 9	Y	729	729 1		-0-
06	4050 X	3551	-0-	-499	-0-	2896 3	655 9	Y	595	595 1		-0-
07	4867 X	4820	-0-	-47	-0-	3802 3	1018 9	Y	925	925 1		-0-
08	4867 X	4350	-0-	-517	-0-	3524 3	826 9	Y	751	751 1		-0-
09	4710 X	3805	-0-	-905	-0-	3069 3	736 9	Y	669	669 1		-0-
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT			-0-

HANDY 02		WELL #: 0207H		RRCID -> 269196		COMPL. DATE 02/20/2013			TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641			
05	3534 X	3354	-0-	-180	-0-	222 1	2427 3	Y	641	641 1		-0-
06	3570 X	3187	-0-	-383	-0-	705 9	212 1	Y	614	614 1		-0-
07	3689 X	2937	-0-	-752	-0-	675 9	186 1	Y	551	551 1		-0-
08	3689 X	3400	-0-	-289	-0-	606 9	223 1	Y	693	693 1		-0-
09	3540 X	3237	-0-	-303	-0-	762 9	198 1	Y	625	625 1		-0-
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	688 9		Y	NO RPT			-0-

WATT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269376		COMPL. DATE 01/28/2013			TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249			
05	1922 N	1684	-0-	-238	-0-	1684 3		Y	-0-			-0-
06	1710 N	1406	-0-	-304	-0-	1406 3		Y	-0-			-0-
07	1736 N	1378	-0-	-358	-0-	1378 3		Y	-0-			-0-
08	1674 N	1284	-0-	-390	-0-	1284 3		Y	-0-			-0-
09	1410 N	1213	-0-	-197	-0-	1213 3		Y	-0-			-0-
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269392		COMPL. DATE 03/09/2013			TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401			
05	4154 X	3979	-0-	-175	-0-	3716 3	263 9	Y	239	239 1		-0-
06	4020 X	3811	-0-	-209	-0-	3569 3	242 9	Y	220	220 1		-0-
07	4154 X	3922	-0-	-232	-0-	3673 3	249 9	Y	226	226 1		-0-
08	4061 X	3874	-0-	-187	-0-	3635 3	239 9	Y	217	217 1		-0-
09	3870 X	3692	-0-	-178	-0-	3463 3	229 9	Y	208	208 1		-0-
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHOATE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269398		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772			
05	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	344 1	1973 3	Y	690	690 1		-0-
06	2850 X	2582	-0-	-268	-0-	759 9	295 1	Y	689	689 1		-0-
07	2945 X	1643	-0-	-1302	-0-	758 9	164 1	Y	600	600 1		-0-
08	DLQ G-10	3303	-0-	3303	3303	660 9	388 1	Y	635	635 1		-0-
09	DLQ G-10	3764	-0-	3764	7067	699 9	424 1	Y	740	740 1		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7067	814 9		Y	NO RPT			-0-

HOUSE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269406		COMPL. DATE 04/22/2013			TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401			
05	4061 X	3890	-0-	-171	-0-	3618 3	272 9	Y	247	247 1		-0-
06	3870 X	3673	-0-	-197	-0-	3427 3	246 9	Y	224	224 1		-0-
07	3999 X	3724	-0-	-275	-0-	3476 3	248 9	Y	225	225 1		-0-
08	DLQ G-10	3684	-0-	3684	3684	3441 3	243 9	Y	221	221 1		-0-
09	DLQ G-10	3545	-0-	3545	7229	3308 3	237 9	Y	215	215 1		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7229			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		5053 X	4839	-0-	-214	-0-	4374	3	465	9	Y	423	423	1	-0-
06		4800 X	4665	-0-	-135	-0-	4205	3	460	9	Y	418	418	1	-0-
07		4929 X	4651	-0-	-278	-0-	4288	3	363	9	Y	330	330	1	-0-
08	DLQ	G-10	4545	-0-	4545	4545	4246	3	299	9	Y	272	272	1	-0-
09	DLQ	G-10	4311	-0-	4311	8856	4026	3	285	9	Y	259	259	1	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8856					Y	NO RPT			-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921															
05		5084 X	4999	-0-	-85	-0-	4375	3	624	9	Y	567	567	1	-0-
06		4920 X	4653	-0-	-267	-0-	4074	3	579	9	Y	526	526	1	-0-
07		5084 X	4869	-0-	-215	-0-	4266	3	603	9	Y	548	548	1	-0-
08	DLQ	G-10	4752	-0-	4752	4752	4178	3	574	9	Y	522	522	1	-0-
09	DLQ	G-10	4561	-0-	4561	9313	4004	3	557	9	Y	506	506	1	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9313					Y	NO RPT			-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702															
05		2821 X	2612	-0-	-209	-0-	2612	3			Y	-0-	-0-		-0-
06		2730 X	2421	-0-	-309	-0-	2421	3			Y	-0-	-0-		-0-
07		2759 X	2405	-0-	-354	-0-	2405	3			Y	-0-	-0-		-0-
08		2666 X	2489	-0-	-177	-0-	2489	3			Y	-0-	-0-		-0-
09		2520 X	2159	-0-	-361	-0-	2159	3			Y	-0-	-0-		-0-
10		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497															
05		18143 X	18143	-0-	-0-	-0-	18143	3			Y	-0-	-0-		-0-
06		20370 X	17013	-0-	-3357	-0-	17013	3			Y	-0-	-0-		-0-
07		21049 X	17283	-0-	-3766	-0-	17283	3			Y	-0-	-0-		-0-
08		21049 X	16285	-0-	-4764	-0-	16285	3			Y	-0-	-0-		-0-
09		19860 X	15124	-0-	-4736	-0-	15124	3			Y	-0-	-0-		-0-
10		18135 X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356															
05		2914 X	2342	-0-	-572	-0-	313	1	1598	3	Y	392	392	1	-0-
							431	9							
06		2610 X	2246	-0-	-364	-0-	376	1	1471	3	Y	363	363	1	-0-
							399	9							
07		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	326	1	1611	3	Y	349	349	1	-0-
							384	9							
08		2356 N	2068	-0-	-288	-0-	291	1	1432	3	Y	314	314	1	-0-
							345	9							
09		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	323	1	1703	3	Y	378	378	1	-0-
							416	9							
10		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
MANGIONE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269542		COMPL. DATE 11/22/2012		TOTAL DEPTH 13005		PERF.13088 - 17009						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	69	69	1			-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	105	105	1			-0-
07	310 X	251	-0-	-59	-0-	51	1	121	3	Y	72	72	1			-0-
						79	9									
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	45	1	120	3	Y	111	111	1			-0-
						122	9									
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	51	1	110	3	Y	135	135	1			-0-
						149	9									
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDLEY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269546		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12951 - 18062						
05	2201 X	1570	-0-	-631	-0-	278	1	742	3	Y	500	500	1			-0-
						550	9									
06	2130 X	1888	-0-	-242	-0-	346	1	879	3	Y	603	603	1			-0-
						663	9									
07	2139 X	1728	-0-	-411	-0-	342	1	814	3	Y	520	520	1			-0-
						572	9									
08	2139 X	1781	-0-	-358	-0-	338	1	901	3	Y	493	493	1			-0-
						542	9									
09	1890 X	1524	-0-	-366	-0-	318	1	688	3	Y	471	471	1			-0-
						518	9									
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269547		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 13006		PERF.13260 - 19351						
05	7626 X	5857	-0-	-1769	-0-	769	1	3930	3	Y	1053	1053	1			-0-
						1158	9									
06	7380 X	4867	-0-	-2513	-0-	790	1	3090	3	Y	897	897	1			-0-
						987	9									
07	6603 X	5882	-0-	-721	-0-	795	1	3935	3	Y	1047	1047	1			-0-
						1152	9									
08	6138 X	5147	-0-	-991	-0-	695	1	3423	3	Y	935	935	1			-0-
						1029	9									
09	5730 X	5055	-0-	-675	-0-	651	1	3434	3	Y	882	882	1			-0-
						970	9									
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269548		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12973		PERF.13275 - 19246						
05	4867 X	4392	-0-	-475	-0-	590	1	3018	3	Y	713	713	1			-0-
						784	9									
06	4380 X	4207	-0-	-173	-0-	705	1	2754	3	Y	680	680	1			-0-
						748	9									
07	4526 X	4395	-0-	-131	-0-	607	1	3004	3	Y	713	713	1			-0-
						784	9									
08	4526 X	4163	-0-	-363	-0-	576	1	2838	3	Y	681	681	1			-0-
						749	9									
09	4380 X	3933	-0-	-447	-0-	514	1	2709	3	Y	645	645	1			-0-
						710	9									
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

NANCY STEWART 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269551		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13200		PERF.13538 - 18789						
05	2697 X	2284	-0-	-413	-0-	2008	3	276	9	Y	251	251	1			-0-
06	2610 X	1912	-0-	-698	-0-	1710	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
07	2635 X	1669	-0-	-966	-0-	1507	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
08	2294 X	1624	-0-	-670	-0-	1441	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
09	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	1943	3	309	9	Y	281	281	1			-0-
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
NANCY STEWART 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269558		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13138		PERF.13451 - 18632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	3410 X	3167	-0-	-243	-0-	2776	3	391	9	Y	355	355 1	-0-
06	3150 X	2464	-0-	-686	-0-	2174	3	290	9	Y	264	264 1	-0-
07	3317 X	2523	-0-	-794	-0-	2262	3	261	9	Y	237	237 1	-0-
08	3317 X	2969	-0-	-348	-0-	2663	3	306	9	Y	278	278 1	-0-
09	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	2881	3	399	9	Y	363	363 1	-0-
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT		-0-

NANCY STEWART 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269560		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13164		PERF.13608 - 19349			
05	4774 X	4160	-0-	-614	-0-	3581	3	579	9	Y	526	526 1	-0-
06	4620 X	3765	-0-	-855	-0-	3283	3	482	9	Y	438	438 1	-0-
07	4557 X	3817	-0-	-740	-0-	3352	3	465	9	Y	423	423 1	-0-
08	4247 X	3875	-0-	-372	-0-	3384	3	491	9	Y	446	446 1	-0-
09	4020 X	3799	-0-	-221	-0-	3295	3	504	9	Y	458	458 1	-0-
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT		-0-

FRANKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269562		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 13137		PERF.13400 - 17041			
05	4092 X	3871	-0-	-221	-0-	3847	3	24	9	Y	22	22 1	-0-
06	3930 X	3658	-0-	-272	-0-	3636	3	22	9	Y	20	20 1	-0-
07	3937 X	3734	-0-	-203	-0-	3713	3	21	9	Y	19	19 1	-0-
08	3906 X	3689	-0-	-217	-0-	3672	3	17	9	Y	15	15 1	-0-
09	3750 X	3556	-0-	-194	-0-	3539	3	17	9	Y	15	15 1	-0-
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT		-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269564		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 13449		PERF.13372 - 18101			
05	5859 X	5480	-0-	-379	-0-	5448	3	32	9	Y	29	29 1	-0-
06	5610 X	5254	-0-	-356	-0-	5241	3	13	9	Y	12	12 1	-0-
07	5642 X	5385	-0-	-257	-0-	5368	3	17	9	Y	15	15 1	-0-
08	5580 X	5287	-0-	-293	-0-	5266	3	21	9	Y	19	19 1	-0-
09	5370 X	5064	-0-	-306	-0-	5047	3	17	9	Y	15	15 1	-0-
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT		-0-

BOSWELL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269573		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 12787		PERF.13125 - 18001			
05	4960 X	4641	-0-	-319	-0-	4540	3	101	9	Y	92	92 1	-0-
06	4740 X	3923	-0-	-817	-0-	3848	3	75	9	Y	68	68 1	-0-
07	4836 X	4746	-0-	-90	-0-	4660	3	86	9	Y	78	78 1	-0-
08	4774 X	4466	-0-	-308	-0-	4390	3	76	9	Y	69	69 1	-0-
09	4530 X	4289	-0-	-241	-0-	4200	3	89	9	Y	81	81 1	-0-
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 269581		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12470 - 17371			
05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	2817	3	898	9	Y	816	816 1	-0-
06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	2773	3	850	9	Y	773	773 1	-0-
07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	2796	3	877	9	Y	797	797 1	-0-
08	DLQ G-10	3558	-0-	3558	-0-	2724	3	834	9	Y	758	758 1	-0-
09	DLQ G-10	3355	-0-	3355	-0-	6913	3	813	9	Y	739	739 1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6913				Y	NO RPT		-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269637		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 14188		PERF.14280 - 19902			
05	12338 X	9869	-0-	-2469	-0-	9869	3			Y	-0-		-0-
06	11940 X	8633	-0-	-3307	-0-	8633	3			Y	-0-		-0-
07	12338 X	8128	-0-	-4210	-0-	8128	3			Y	-0-		-0-
08	12338 X	7407	-0-	-4931	-0-	7407	3			Y	-0-		-0-
09	10740 X	6304	-0-	-4436	-0-	6304	3			Y	-0-		-0-
10	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102													
GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		3503 X	3397	-0-	-106	-0-	3272	3	125	9	Y	114	-0-
06		3480 X	3263	-0-	-217	-0-	3149	3	114	9	Y	104	-0-
07		3596 X	3342	-0-	-254	-0-	3226	3	116	9	Y	105	-0-
08		3596 X	3321	-0-	-275	-0-	3191	3	130	9	Y	118	-0-
09		3330 X	3186	-0-	-144	-0-	3042	3	144	9	Y	131	-0-
10		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT	-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301													
05		6572 X	5900	-0-	-672	-0-	5496	3	404	9	Y	367	-0-
06		5970 X	5710	-0-	-260	-0-	5328	3	382	9	Y	347	-0-
07		6169 X	5917	-0-	-252	-0-	5530	3	387	9	Y	352	-0-
08		6076 X	5830	-0-	-246	-0-	5447	3	383	9	Y	348	-0-
09		5880 X	5594	-0-	-286	-0-	5229	3	365	9	Y	332	-0-
10		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985													
05		4185 X	3309	-0-	-876	-0-	2729	3	580	9	Y	527	-0-
06		3930 X	3388	-0-	-542	-0-	2830	3	558	9	Y	507	-0-
07		3906 X	3733	-0-	-173	-0-	3194	3	539	9	Y	490	-0-
08		3906 X	3744	-0-	-162	-0-	3235	3	509	9	Y	463	-0-
09		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3099	3	474	9	Y	431	-0-
10		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT	-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230													
05		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	354	1	3875	3	Y	890	-0-
06		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	421	1	4580	3	Y	849	-0-
07		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	389	1	4498	3	Y	861	-0-
08		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	947	9	4697	3	Y	905	-0-
09		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	433	1	4676	3	Y	929	-0-
10		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-	996	9					-0-
							393	1					-0-
							1022	9					-0-

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520													
05		4495 X	2466	-0-	-2029	-0-	171	1	1865	3	Y	391	-0-
06		4230 X	2396	-0-	-1834	-0-	430	9	1742	3	Y	449	-0-
07		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	160	1	5872	3	Y	1129	-0-
08		4061 X	2567	-0-	-1494	-0-	494	9	2015	3	Y	333	-0-
09		2400 X	1555	-0-	-845	-0-	508	1	1268	3	Y	164	-0-
10		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-	1242	9					-0-
							186	1					-0-
							366	9					-0-
							107	1					-0-
							180	9					-0-

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751													
05		2418 X	2318	-0-	-100	-0-	2083	3	235	9	Y	214	-0-
06		2310 X	2229	-0-	-81	-0-	2008	3	221	9	Y	201	-0-
07		2387 X	2235	-0-	-152	-0-	2004	3	231	9	Y	210	-0-
08	DLQ	G-10	2244	-0-	2244	2244	2018	3	226	9	Y	205	-0-
09	DLQ	G-10	2162	-0-	2162	4406	1944	3	218	9	Y	198	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4406					Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4123 X	3961	-0-	-162	-0-	3699	3	262	9	Y	238	238	1	-0-
06	3990 X	3785	-0-	-205	-0-	3547	3	238	9	Y	216	216	1	-0-
07	4061 X	3860	-0-	-201	-0-	3626	3	234	9	Y	213	213	1	-0-
08	4061 X	3485	-0-	-576	-0-	3235	3	250	9	Y	227	227	1	-0-
09	3930 X	3045	-0-	-885	-0-	2804	3	241	9	Y	219	219	1	-0-
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801														
05	6231 X	5800	-0-	-431	-0-	5343	3	457	9	Y	415	415	1	-0-
06	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5563	3	430	9	Y	391	391	1	-0-
07	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	5873	3	421	9	Y	383	383	1	-0-
08	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	5970	3	395	9	Y	359	359	1	-0-
09	6000 X	5722	-0-	-278	-0-	5341	3	381	9	Y	346	346	1	-0-
10	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231														
05	4557 X	1487	-0-	-3070	-0-	107	1	884	3	Y	451	451	1	-0-
						496	9							
06	4080 X	1665	-0-	-2415	-0-	136	1	1064	3	Y	423	423	1	-0-
						465	9							
07	4216 X	1815	-0-	-2401	-0-	154	1	1163	3	Y	453	453	1	-0-
						498	9							
08	1519 X	1387	-0-	-132	-0-	116	1	912	3	Y	326	326	1	-0-
						359	9							
09	1680 X	906	-0-	-774	-0-	72	1	553	3	Y	255	255	1	-0-
						281	9							
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051														
05	4433 X	4229	-0-	-204	-0-	4099	3	130	9	Y	118	118	1	-0-
06	4230 X	4022	-0-	-208	-0-	3916	3	106	9	Y	96	96	1	-0-
07	4309 X	4044	-0-	-265	-0-	3957	3	87	9	Y	79	79	1	-0-
08	4278 X	4073	-0-	-205	-0-	4006	3	67	9	Y	61	61	1	-0-
09	4080 X	3841	-0-	-239	-0-	3778	3	63	9	Y	57	57	1	-0-
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271														
05	4743 X	4278	-0-	-465	-0-	4278	3			Y	-0-			-0-
06	4500 X	4171	-0-	-329	-0-	4171	3			Y	-0-			-0-
07	4464 X	4262	-0-	-202	-0-	4262	3			Y	-0-			-0-
08	4433 X	3965	-0-	-468	-0-	3965	3			Y	-0-			-0-
09	4290 X	3666	-0-	-624	-0-	3666	3			Y	-0-			-0-
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202														
05	6634 X	6586	-0-	-48	-0-	6048	3	538	9	Y	489	489	1	-0-
06	6420 X	6297	-0-	-123	-0-	5801	3	496	9	Y	451	451	1	-0-
07	6820 X	6477	-0-	-343	-0-	5968	3	509	9	Y	463	463	1	-0-
08	6820 X	6377	-0-	-443	-0-	5889	3	488	9	Y	444	444	1	-0-
09	6600 X	6011	-0-	-589	-0-	5531	3	480	9	Y	436	436	1	-0-
10	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		6045 X	5814	-0-	-231	-0-	5410	3	404	9	Y	367	367	1	-0-
06		5850 X	5698	-0-	-152	-0-	5313	3	385	9	Y	350	350	1	-0-
07		5983 X	5729	-0-	-254	-0-	5329	3	400	9	Y	364	364	1	-0-
08		5952 X	5556	-0-	-396	-0-	5195	3	361	9	Y	328	328	1	-0-
09		5730 X	5284	-0-	-446	-0-	4910	3	374	9	Y	340	340	1	-0-
10		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101															
05		2170 X	1925	-0-	-245	-0-	154	1	1263	3	Y	462	462	1	-0-
							508	9							
06		2100 X	1322	-0-	-778	-0-	97	1	763	3	Y	420	420	1	-0-
							462	9							
07		2015 X	1260	-0-	-755	-0-	94	1	707	3	Y	417	417	1	-0-
							459	9							
08		1922 N	1422	-0-	-500	-0-	109	1	856	3	Y	415	415	1	-0-
							457	9							
09		1320 N	1168	-0-	-152	-0-	84	1	644	3	Y	400	400	1	-0-
							440	9							
10		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			-0-

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045															
05		2821 X	2604	-0-	-217	-0-	173	1	1897	3	Y	485	485	1	-0-
							534	9							
06		2730 X	2425	-0-	-305	-0-	161	1	1748	3	Y	469	469	1	-0-
							516	9							
07		2728 X	2576	-0-	-152	-0-	165	1	1906	3	Y	459	459	1	-0-
							505	9							
08		2604 N	2450	-0-	-154	-0-	165	1	1786	3	Y	454	454	1	-0-
							499	9							
09		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	176	1	2098	3	Y	446	446	1	-0-
							491	9							
10		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601															
05		8122 X	6520	-0-	-1602	-0-	6109	3	411	9	Y	374	374	1	-0-
06		7680 X	6379	-0-	-1301	-0-	5957	3	422	9	Y	384	384	1	-0-
07		7626 X	6600	-0-	-1026	-0-	6176	3	424	9	Y	385	385	1	-0-
08		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6143	3	382	9	Y	347	347	1	-0-
09		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6310	3	400	9	Y	364	364	1	-0-
10		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931															
05		7316 X	6694	-0-	-622	-0-	6472	3	222	9	Y	202	202	1	-0-
06		6960 X	6438	-0-	-522	-0-	6200	3	238	9	Y	216	216	1	-0-
07		7099 X	6491	-0-	-608	-0-	6286	3	205	9	Y	186	186	1	-0-
08		6944 X	6569	-0-	-375	-0-	6375	3	194	9	Y	176	176	1	-0-
09		6600 X	6207	-0-	-393	-0-	6028	3	179	9	Y	163	163	1	-0-
10		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057															
05		6014 X	5100	-0-	-914	-0-	4183	3	917	9	Y	834	834	1	-0-
06		5820 X	4835	-0-	-985	-0-	4023	3	812	9	Y	738	738	1	-0-
07		5797 X	5038	-0-	-759	-0-	4193	3	845	9	Y	768	768	1	-0-
08		5115 X	5066	-0-	-49	-0-	4208	3	858	9	Y	780	780	1	-0-
09		4950 X	4641	-0-	-309	-0-	3908	3	733	9	Y	666	666	1	-0-
10		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SCHULZ FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270399		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	2666 X	2653	-0-	-13	-0-	2601	3	52	9	Y	47	47 1 -0-
06	2580 X	2507	-0-	-73	-0-	2462	3	45	9	Y	41	41 1 -0-
07	2666 X	2603	-0-	-63	-0-	2540	3	63	9	Y	57	57 1 -0-
08	2666 N	2527	-0-	-139	-0-	2484	3	43	9	Y	39	39 1 -0-
09	2520 N	2377	-0-	-143	-0-	2336	3	41	9	Y	37	37 1 -0-
10	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT	-0-

HANDY 02		WELL #: 0105H		RRCID -> 270407		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759				
05	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	348	1	3801	3	Y	1125	1125 1 -0-
						1238	9					
06	4920 X	4866	-0-	-54	-0-	316	1	3433	3	Y	1015	1015 1 -0-
						1117	9					
07	5332 X	4808	-0-	-524	-0-	294	1	3393	3	Y	1019	1019 1 -0-
						1121	9					
08	5394 X	4446	-0-	-948	-0-	287	1	3116	3	Y	948	948 1 -0-
						1043	9					
09	5220 X	4982	-0-	-238	-0-	299	1	3554	3	Y	1026	1026 1 -0-
						1129	9					
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT	-0-

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270526		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511				
05	3038 X	2640	-0-	-398	-0-	2286	3	354	9	Y	322	322 1 -0-
06	2940 X	2494	-0-	-446	-0-	2176	3	318	9	Y	289	289 1 -0-
07	2914 X	2549	-0-	-365	-0-	2227	3	322	9	Y	293	293 1 -0-
08	2790 X	2518	-0-	-272	-0-	2198	3	320	9	Y	291	291 1 -0-
09	2700 X	2384	-0-	-316	-0-	2081	3	303	9	Y	275	275 1 -0-
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT	-0-

LONG 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270584		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488				
05	10509 X	8101	-0-	-2408	-0-	6863	3	1238	9	Y	1125	1125 1 -0-
06	8790 X	7623	-0-	-1167	-0-	6454	3	1169	9	Y	1063	1063 1 -0-
07	8959 X	7467	-0-	-1492	-0-	6319	3	1148	9	Y	1044	1044 1 -0-
08	8556 X	6681	-0-	-1875	-0-	5582	3	1099	9	Y	999	999 1 -0-
09	8100 X	6974	-0-	-1126	-0-	5906	3	1068	9	Y	971	971 1 -0-
10	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT	-0-

OPIELA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270647		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026				
05	5487 X	4967	-0-	-520	-0-	4900	3	67	9	Y	61	61 1 -0-
06	5280 X	5003	-0-	-277	-0-	4940	3	63	9	Y	57	57 1 -0-
07	5270 X	4712	-0-	-558	-0-	4655	3	57	9	Y	52	52 1 -0-
08	5208 X	5175	-0-	-33	-0-	5114	3	61	9	Y	55	55 1 -0-
09	5010 X	4389	-0-	-621	-0-	4337	3	52	9	Y	47	47 1 -0-
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
HANDY 02		WELL #: 0204H		RRCID -> 270921		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12983		PERF.13128 - 19291	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	339 1	3707 3	Y	696	696 1	-0-
						766 9					
06	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	356 1	3872 3	Y	640	640 1	-0-
						704 9					
07	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	347 1	4015 3	Y	820	820 1	-0-
						902 9					
08	4805 X	4794	-0-	-11	-0-	337 1	3655 3	Y	729	729 1	-0-
						802 9					
09	4920 X	4705	-0-	-215	-0-	301 1	3581 3	Y	748	748 1	-0-
						823 9					
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHOATE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270922		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12903		PERF.13149 - 18050	
05	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	391 1	2240 3	Y	682	682 1	-0-
						750 9					
06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	441 1	2289 3	Y	663	663 1	-0-
						729 9					
07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	482 1	2410 3	Y	703	703 1	-0-
						773 9					
08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	419 1	2395 3	Y	658	658 1	-0-
						724 9					
09	3450 X	3382	-0-	-68	-0-	388 1	2308 3	Y	624	624 1	-0-
						686 9					
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEBILL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271129		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13468		PERF.13474 - 19350	
05	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	113 1	1246 3	Y	384	384 1	-0-
						422 9					
06	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	139 1	1586 3	Y	496	496 1	-0-
						546 9					
07	15208 X	15208	-0-	-0-	-0-	1047 1	11622 3	Y	2308	2308 1	-0-
						2539 9					
08	DLQ G-10	9043	-0-	9043	9043	637 1	6907 3	Y	1363	1363 1	-0-
						1499 9					
09	DLQ G-10	7308	-0-	7308	16351	539 1	5605 3	Y	1058	1058 1	-0-
						1164 9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16351			Y	NO RPT		-0-

DEBILL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13481		PERF.13478 - 19439	
05	8308 X	5645	-0-	-2663	-0-	393 1	4336 3	Y	833	833 1	-0-
						916 9					
06	8040 X	4975	-0-	-3065	-0-	330 1	3780 3	Y	786	786 1	-0-
						865 9					
07	5735 X	5191	-0-	-544	-0-	362 1	4020 3	Y	735	735 1	-0-
						809 9					
08	DLQ G-10	5272	-0-	5272	5272	370 1	4014 3	Y	807	807 1	-0-
						888 9					
09	DLQ G-10	4782	-0-	4782	10054	348 1	3621 3	Y	739	739 1	-0-
						813 9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10054			Y	NO RPT		-0-

WALTER WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271138		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 12806		PERF.13190 - 17301	
05	9517 X	8910	-0-	-607	-0-	8626 3	284 9	Y	258	258 1	-0-
06	9210 X	8330	-0-	-880	-0-	8086 3	244 9	Y	222	222 1	-0-
07	9517 X	8745	-0-	-772	-0-	8471 3	274 9	Y	249	249 1	-0-
08	9517 X	8030	-0-	-1487	-0-	7858 3	172 9	Y	156	156 1	-0-
09	8700 X	8280	-0-	-420	-0-	8100 3	180 9	Y	164	164 1	-0-
10	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	1966 3	275 9	Y	Y	250	250 1		-0-
06	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3552 3	466 9	Y	Y	424	424 1		-0-
07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3146 3	389 9	Y	Y	354	354 1		-0-
08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	2913 3	378 9	Y	Y	344	344 1		-0-
09	4020 X	3027	-0-	-993	-0-	2715 3	312 9	Y	Y	284	284 1		-0-
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

05	9393 X	9349	-0-	-44	-0-	643 1	7614 3	Y	Y	993	993 1		-0-
						1092 9							
06	9090 X	7970	-0-	-1120	-0-	566 1	6465 3	Y	Y	854	854 1		-0-
						939 9							
07	9362 X	7594	-0-	-1768	-0-	516 1	6135 3	Y	Y	857	857 1		-0-
						943 9							
08	DLQ G-10	8860	-0-	8860	8860	638 1	7296 3	Y	Y	842	842 1		-0-
						926 9							
09	DLQ G-10	10597	-0-	10597	19457	639 1	8841 3	Y	Y	1015	1015 1		-0-
						1117 9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19457			Y	Y	NO RPT			-0-

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

05	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	388 1	4242 3	Y	Y	1166	1166 1		-0-
						1283 9							
06	5640 X	5502	-0-	-138	-0-	363 1	3949 3	Y	Y	1082	1082 1		-0-
						1190 9							
07	5828 X	5455	-0-	-373	-0-	343 1	3964 3	Y	Y	1044	1044 1		-0-
						1148 9							
08	5921 X	4796	-0-	-1125	-0-	323 1	3508 3	Y	Y	877	877 1		-0-
						965 9							
09	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	345 1	4096 3	Y	Y	1177	1177 1		-0-
						1295 9							
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	208 1	2296 3	Y	Y	369	369 1		-0-
						406 9							
06	2790 X	1090	-0-	-1700	-0-	56 1	640 3	Y	Y	358	358 1		-0-
						394 9							
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	Y	350	350 1		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	333	333 1		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	337	337 1		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

05	9269 X	8236	-0-	-1033	-0-	563 1	6664 3	Y	Y	917	917 1		-0-
						1009 9							
06	8760 X	8042	-0-	-718	-0-	569 1	6501 3	Y	Y	884	884 1		-0-
						972 9							
07	8866 X	8235	-0-	-631	-0-	563 1	6692 3	Y	Y	891	891 1		-0-
						980 9							
08	DLQ G-10	8552	-0-	8552	8552	606 1	6928 3	Y	Y	925	925 1		-0-
						1018 9							
09	DLQ G-10	9121	-0-	9121	17673	545 1	7539 3	Y	Y	943	943 1		-0-
						1037 9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17673			Y	Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
MEYER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271438		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 12721		PERF.12570 - 17621				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
05	6603 X	6341	-0-	-262	-0-	5645	3	696	9	Y	633	633	1	-0-
06	6360 X	5957	-0-	-403	-0-	5324	3	633	9	Y	575	575	1	-0-
07	6541 X	6216	-0-	-325	-0-	5557	3	659	9	Y	599	599	1	-0-
08	6479 X	5701	-0-	-778	-0-	5127	3	574	9	Y	522	522	1	-0-
09	6240 X	5928	-0-	-312	-0-	5286	3	642	9	Y	584	584	1	-0-
10	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271495		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 13237		PERF.13325 - 19928				
05	7378 X	5867	-0-	-1511	-0-	5108	3	759	9	Y	690	690	1	-0-
06	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	6770	3	1000	9	Y	909	909	1	-0-
07	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	6555	3	975	9	Y	886	886	1	-0-
08	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	6262	3	916	9	Y	833	833	1	-0-
09	7770 X	6824	-0-	-946	-0-	5947	3	877	9	Y	797	797	1	-0-
10	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHOATE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271597		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13182 - 18051				
05	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	270	1	2952	3	Y	994	994	1	-0-
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	1093	9	265	1	Y	976	976	1	-0-
07	4929 X	4139	-0-	-790	-0-	1074	9	245	1	Y	962	962	1	-0-
08	4929 X	3752	-0-	-1177	-0-	1058	9	231	1	Y	926	926	1	-0-
09	4770 X	4149	-0-	-621	-0-	1019	9	237	1	Y	997	997	1	-0-
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	1097	9			Y	NO RPT			-0-

DEBILL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 271598		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13562 - 19423				
05	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	440	1	4862	3	Y	1035	1035	1	-0-
06	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	1139	9	398	1	Y	946	946	1	-0-
07	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	1041	9	417	1	Y	991	991	1	-0-
08	DLQ G-10	5999	-0-	5999	5999	1090	9	419	1	Y	945	945	1	-0-
09	DLQ G-10	5785	-0-	5785	11784	1040	9	419	1	Y	919	919	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11784	1011	9			Y	NO RPT			-0-

HANDY 02		WELL #: 0107H		RRCID -> 271600		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12863		PERF.13190 - 18411				
05	5952 X	5512	-0-	-440	-0-	352	1	3850	3	Y	1191	1191	1	-0-
06	5760 X	5261	-0-	-499	-0-	1310	9	338	1	Y	1140	1140	1	-0-
07	5952 X	5545	-0-	-407	-0-	1254	9	338	1	Y	1179	1179	1	-0-
08	5828 X	5046	-0-	-782	-0-	1297	9	320	1	Y	1136	1136	1	-0-
09	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	1250	9	327	1	Y	1165	1165	1	-0-
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-	1282	9			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC DEBILL 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
WELL #: 03H		RRCID -> 271602	COMPL. DATE 09/06/2013	TOTAL DEPTH 13415	PERF.13499	- 20676									
05		5642 X	5391	-0-	-251	-0-	379	1	4185	3	Y	752	752	1	-0-
							827	9							
06		5460 X	4714	-0-	-746	-0-	315	1	3603	3	Y	724	724	1	-0-
							796	9							
07		5704 X	4870	-0-	-834	-0-	336	1	3728	3	Y	733	733	1	-0-
							806	9							
08		5704 X	4853	-0-	-851	-0-	343	1	3722	3	Y	716	716	1	-0-
							788	9							
09		5520 X	4576	-0-	-944	-0-	337	1	3503	3	Y	669	669	1	-0-
							736	9							
10		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT			-0-
WELL #: 09H		RRCID -> 271605	COMPL. DATE 10/20/2013	TOTAL DEPTH 12888	PERF.12930	- 18511									
05		2821 X	2366	-0-	-455	-0-	229	1	1314	3	Y	748	748	1	-0-
							823	9							
06		2220 X	2152	-0-	-68	-0-	217	1	1125	3	Y	736	736	1	-0-
							810	9							
07		2573 X	1799	-0-	-774	-0-	197	1	986	3	Y	560	560	1	-0-
							616	9							
08		2573 X	1981	-0-	-592	-0-	187	1	1068	3	Y	660	660	1	-0-
							726	9							
09		2490 X	1940	-0-	-550	-0-	178	1	1058	3	Y	640	640	1	-0-
							704	9							
10		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			-0-
WELL #: 02H		RRCID -> 271720	COMPL. DATE 11/10/2013	TOTAL DEPTH 13153	PERF.13370	- 20071									
05		13671 X	11883	-0-	-1788	-0-	825	1	9758	3	Y	1182	1182	1	-0-
							1300	9							
06		12450 X	11676	-0-	-774	-0-	840	1	9590	3	Y	1133	1133	1	-0-
							1246	9							
07		20099 X	20099	-0-	-0-	-0-	1414	1	16798	3	Y	1715	1715	1	-0-
							1887	9							
08		19968 X	19968	-0-	-0-	-0-	1464	1	16752	3	Y	1593	1593	1	-0-
							1752	9							
09		14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	895	1	12392	3	Y	1143	1143	1	-0-
							1257	9							
10		16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT			-0-
WELL #: 04H		RRCID -> 271721	COMPL. DATE 12/03/2013	TOTAL DEPTH 12882	PERF.13080	- 20031									
05		3968 X	3728	-0-	-240	-0-	469	1	2398	3	Y	783	783	1	-0-
							861	9							
06		3510 X	3480	-0-	-30	-0-	546	1	2135	3	Y	726	726	1	-0-
							799	9							
07		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	501	1	2479	3	Y	758	758	1	-0-
							834	9							
08		3720 X	3480	-0-	-240	-0-	454	1	2237	3	Y	717	717	1	-0-
							789	9							
09		3600 X	3319	-0-	-281	-0-	406	1	2143	3	Y	700	700	1	-0-
							770	9							
10		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//	253102									
WARNER 01			WELL #:	03H	RRCID ->	271726	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL DEPTH	13067	PERF.13265	- 18302	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6448 X	6071	-0-	-377	-0-	512 1 1348 9	4211 3	Y	1225	1225 1			-0-
06	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	547 1 1264 9	4292 3	Y	1149	1149 1			-0-
07	6262 X	6035	-0-	-227	-0-	558 1 1272 9	4205 3	Y	1156	1156 1			-0-
08	DLQ G-10	6236	-0-	6236	6236	555 1 1313 9	4368 3	Y	1194	1194 1			-0-
09	DLQ G-10	5548	-0-	5548	11784	511 1 1126 9	3911 3	Y	1024	1024 1			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11784			Y	NO RPT				-0-

WARNER 01			WELL #:	02H	RRCID ->	271806	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL DEPTH	13042	PERF.13258	- 18563	
05	5859 X	5428	-0-	-431	-0-	440 1 1371 9	3617 3	Y	1246	1246 1			-0-
06	5490 X	5321	-0-	-169	-0-	460 1 1252 9	3609 3	Y	1138	1138 1			-0-
07	5673 X	5294	-0-	-379	-0-	469 1 1290 9	3535 3	Y	1173	1173 1			-0-
08	DLQ G-10	5540	-0-	5540	5540	471 1 1364 9	3705 3	Y	1240	1240 1			-0-
09	DLQ G-10	5230	-0-	5230	10770	462 1 1234 9	3534 3	Y	1122	1122 1			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10770			Y	NO RPT				-0-

HANDY 02			WELL #:	0106H	RRCID ->	271809	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	12785	PERF.13325	- 18791	
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	260 1 826 9	2844 3	Y	751	751 1			-0-
06	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	319 1 762 9	3466 3	Y	693	693 1			-0-
07	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	297 1 782 9	3434 3	Y	711	711 1			-0-
08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	273 1 747 9	2966 3	Y	679	679 1			-0-
09	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	287 1 804 9	3410 3	Y	731	731 1			-0-
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT				-0-

ALEXANDER 01			WELL #:	05H	RRCID ->	271811	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	12871	PERF.13090	- 19791	
05	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	1039 1 1128 9	5313 3	Y	1025	1025 1			-0-
06	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	1458 1 1250 9	5699 3	Y	1136	1136 1			-0-
07	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	1066 1 989 9	5276 3	Y	899	899 1			-0-
08	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	1195 1 1230 9	5883 3	Y	1118	1118 1			-0-
09	7230 X	7002	-0-	-228	-0-	926 1 1192 9	4884 3	Y	1084	1084 1			-0-
10	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y	NO RPT				-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01			WELL #:	02H	RRCID ->	271812	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	12985	PERF.13215	- 18566	
05	6448 X	6098	-0-	-350	-0-	5605 3	493 9	Y	448	448 1			-0-
06	6240 X	5797	-0-	-443	-0-	5335 3	462 9	Y	420	420 1			-0-
07	6262 X	5876	-0-	-386	-0-	5414 3	462 9	Y	420	420 1			-0-
08	6262 X	5821	-0-	-441	-0-	5373 3	448 9	Y	407	407 1			-0-
09	5970 X	5593	-0-	-377	-0-	5164 3	429 9	Y	390	390 1			-0-
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC RIDLEY 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

		WELL #: 07H		RRCID -> 271813	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 12795	PERF.12936 - 19201						
05		5890 X	5612	-0-	-278	-0-	590 1639 9	1 3383 3	Y	1490	1490	1	-0-
06		5640 X	5483	-0-	-157	-0-	648 1476 9	1 3359 3	Y	1342	1342	1	-0-
07		5828 X	4281	-0-	-1547	-0-	527 1120 9	1 2634 3	Y	1018	1018	1	-0-
08		5704 X	5529	-0-	-175	-0-	600 1496 9	1 3433 3	Y	1360	1360	1	-0-
09		5490 X	4816	-0-	-674	-0-	507 1291 9	1 3018 3	Y	1174	1174	1	-0-
10		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT			-0-

		WELL #: 03H		RRCID -> 271814	COMPL. DATE 09/28/2014	TOTAL DEPTH 12937	PERF.13169 - 18231						
05		4650 X	3770	-0-	-880	-0-	297 972 9	1 2501 3	Y	884	884	1	-0-
06		4200 X	3609	-0-	-591	-0-	229 777 9	1 2603 3	Y	706	706	1	-0-
07		4061 X	3566	-0-	-495	-0-	235 816 9	1 2515 3	Y	742	742	1	-0-
08		3782 X	3573	-0-	-209	-0-	262 818 9	1 2493 3	Y	744	744	1	-0-
09		3660 X	3490	-0-	-170	-0-	248 739 9	1 2503 3	Y	672	672	1	-0-
10		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			-0-

		WELL #: 08H		RRCID -> 271836	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH 13513	PERF.13490 - 18941						
05		6138 X	5094	-0-	-1044	-0-	350 879 9	1 3865 3	Y	799	799	1	-0-
06		5940 X	4521	-0-	-1419	-0-	297 827 9	1 3397 3	Y	752	752	1	-0-
07		6138 X	4861	-0-	-1277	-0-	331 853 9	1 3677 3	Y	775	775	1	-0-
08		5084 X	4764	-0-	-320	-0-	334 807 9	1 3623 3	Y	734	734	1	-0-
09		4920 X	4475	-0-	-445	-0-	323 799 9	1 3353 3	Y	726	726	1	-0-
10		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT			-0-

		WELL #: 05H		RRCID -> 271847	COMPL. DATE 11/12/2013	TOTAL DEPTH 13057	PERF.13256 - 18081						
05		3503 X	3198	-0-	-305	-0-	269 714 9	1 2215 3	Y	649	649	1	-0-
06		3390 X	2995	-0-	-395	-0-	263 670 9	1 2062 3	Y	609	609	1	-0-
07		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	288 745 9	1 2172 3	Y	677	677	1	-0-
08		3193 X	3168	-0-	-25	-0-	280 681 9	1 2207 3	Y	619	619	1	-0-
09		3090 X	2790	-0-	-300	-0-	254 593 9	1 1943 3	Y	539	539	1	-0-
10		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//		253102									
DEBILL 01			WELL #:		09H	RRCID ->	271854	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	13482	PERF.	13468 - 16541	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	837 1086	1 9	9240	3	Y	987	987 1	-0-	
06	9630 X	7148	-0-	-2482	-0-	492 1024	1 9	5632	3	Y	931	931 1	-0-	
07	9951 X	5734	-0-	-4217	-0-	391 1005	1 9	4338	3	Y	914	914 1	-0-	
08	9951 X	5554	-0-	-4397	-0-	387 969	1 9	4198	3	Y	881	881 1	-0-	
09	9630 X	5146	-0-	-4484	-0-	371 920	1 9	3855	3	Y	836	836 1	-0-	
10	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT		-0-	

ALEXANDER 01			WELL #:		03H	RRCID ->	271858	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	12896	PERF.	13130 - 19771	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SCHENDEL 02			WELL #:		06H	RRCID ->	272093	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	13190 - 18071	
05	4650 X	3847	-0-	-803	-0-	334 769	1 9	2744	3	Y	699	699 1	-0-	
06	4140 X	2147	-0-	-1993	-0-	186 499	1 9	1462	3	Y	454	454 1	-0-	
07	4030 X	3790	-0-	-240	-0-	337 911	1 9	2542	3	Y	828	828 1	-0-	
08	3937 X	3788	-0-	-149	-0-	338 789	1 9	2661	3	Y	717	717 1	-0-	
09	3810 X	3697	-0-	-113	-0-	342 739	1 9	2616	3	Y	672	672 1	-0-	
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SCHENDEL 02			WELL #:		07H	RRCID ->	272127	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	13035	PERF.	13204 - 18173	
05	4278 X	3516	-0-	-762	-0-	299 762	1 9	2455	3	Y	693	693 1	-0-	
06	4050 X	2806	-0-	-1244	-0-	243 652	1 9	1911	3	Y	593	593 1	-0-	
07	4123 X	2286	-0-	-1837	-0-	191 658	1 9	1437	3	Y	598	598 1	-0-	
08	DLQ G-10	1831	-0-	1831	1831	146 534	1 9	1151	3	Y	485	485 1	-0-	
09	DLQ G-10	3591	-0-	3591	5422	306 944	1 9	2341	3	Y	858	858 1	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5422					Y	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
MENSİK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272140		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 12921		PERF.13325 - 18766		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		5363 X	4009	-0-	-1354	-0-	321 1	2699 3	Y	899	899 1	-0-
							989 9					
06		4890 X	3212	-0-	-1678	-0-	198 1	2243 3	Y	701	701 1	-0-
							771 9					
07		4991 X	1653	-0-	-3338	-0-	148 1	942 3	Y	512	512 1	-0-
							563 9					
08		4309 X	3938	-0-	-371	-0-	275 1	2616 3	Y	952	952 1	-0-
							1047 9					
09		4020 X	3766	-0-	-254	-0-	255 1	2570 3	Y	855	855 1	-0-
							941 9					
10		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272352		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 12925		PERF.13110 - 17061		
05		7006 X	6482	-0-	-524	-0-	5889 3	593 9	Y	539	539 1	-0-
							5734 3	611 9	Y	555	555 1	-0-
06		6690 X	6345	-0-	-345	-0-	5618 3	617 9	Y	561	561 1	-0-
							5620 3	563 9	Y	512	512 1	-0-
07		6820 X	6235	-0-	-585	-0-	5312 3	532 9	Y	484	484 1	-0-
									Y	NO RPT		-0-
08		6758 X	6183	-0-	-575	-0-						-0-
												-0-
09		6450 X	5844	-0-	-606	-0-						-0-
												-0-
10		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-						-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272373		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 12906		PERF.13251 - 19431		
05		4216 X	3247	-0-	-969	-0-	430 1	2197 3	Y	564	564 1	-0-
							620 9					-0-
06		3600 X	3114	-0-	-486	-0-	512 1	2002 3	Y	545	545 1	-0-
							600 9					-0-
07		3720 X	3188	-0-	-532	-0-	436 1	2159 3	Y	539	539 1	-0-
							593 9					-0-
08		3565 X	3283	-0-	-282	-0-	446 1	2197 3	Y	582	582 1	-0-
							640 9					-0-
09		3450 X	3234	-0-	-216	-0-	402 1	2122 3	Y	645	645 1	-0-
							710 9					-0-
10		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 13015		PERF.13240 - 19341		
05		5022 X	4114	-0-	-908	-0-	542 1	2771 3	Y	728	728 1	-0-
							801 9					-0-
06		4650 X	4021	-0-	-629	-0-	665 1	2600 3	Y	687	687 1	-0-
							756 9					-0-
07		4619 X	3657	-0-	-962	-0-	495 1	2447 3	Y	650	650 1	-0-
							715 9					-0-
08		4495 X	4293	-0-	-202	-0-	586 1	2883 3	Y	749	749 1	-0-
							824 9					-0-
09		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	706 1	3724 3	Y	840	840 1	-0-
							924 9					-0-
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102																
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		11749 X	10311	-0-	-1438	-0-		9177	3	1134	9	Y	1031	1031	1	-0-
06		11160 X	9731	-0-	-1429	-0-		8673	3	1058	9	Y	962	962	1	-0-
07		10292 X	10076	-0-	-216	-0-		8985	3	1091	9	Y	992	992	1	-0-
08		10323 X	9905	-0-	-418	-0-		8834	3	1071	9	Y	974	974	1	-0-
09		9990 X	9458	-0-	-532	-0-		8431	3	1027	9	Y	934	934	1	-0-
10		10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-						Y	NO RPT			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931																
05		3286 X	3133	-0-	-153	-0-		2522	3	611	9	Y	555	555	1	-0-
06		3180 X	2964	-0-	-216	-0-		2417	3	547	9	Y	497	497	1	-0-
07		3286 X	2858	-0-	-428	-0-		2451	3	407	9	Y	370	370	1	-0-
08		3162 X	2869	-0-	-293	-0-		2459	3	410	9	Y	373	373	1	-0-
09		3030 X	2708	-0-	-322	-0-		2317	3	391	9	Y	355	355	1	-0-
10		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-						Y	NO RPT			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621																
05		7781 X	7149	-0-	-632	-0-		6813	3	336	9	Y	305	305	1	-0-
06		7410 X	6842	-0-	-568	-0-		6537	3	305	9	Y	277	277	1	-0-
07		7440 X	6947	-0-	-493	-0-		6640	3	307	9	Y	279	279	1	-0-
08		7440 X	6813	-0-	-627	-0-		6507	3	306	9	Y	278	278	1	-0-
09		7020 X	5715	-0-	-1305	-0-		5449	3	266	9	Y	242	242	1	-0-
10		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-						Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581																
05		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-		5190	3	518	9	Y	471	471	1	-0-
06		5909 X	5909	-0-	-0-	-0-		5450	3	459	9	Y	417	417	1	-0-
07		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-		5565	3	561	9	Y	510	510	1	-0-
08		5797 X	5228	-0-	-569	-0-		4745	3	483	9	Y	439	439	1	-0-
09		5910 X	5022	-0-	-888	-0-		4556	3	466	9	Y	424	424	1	-0-
10		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-						Y	NO RPT			-0-

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851																
05		837 N	739	-0-	-98	-0-		85	1	485	3	Y	154	154	1	-0-
								169	9							
06		1410 N	623	-0-	-787	-0-		79	1	409	3	Y	123	123	1	-0-
								135	9							
07		1581 N	747	-0-	-834	-0-		103	1	516	3	Y	116	116	1	-0-
								128	9							
08		744 N	576	-0-	-168	-0-		39	1	221	3	Y	287	287	1	-0-
								316	9							
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-		51	1	305	3	Y	262	262	1	-0-
								288	9							
10		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-						Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102													
FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05		6665 X	6403	-0-	-262	-0-	5907 3	496 9	Y	451	451 1	-0-	
06		6480 X	6071	-0-	-409	-0-	5584 3	487 9	Y	443	443 1	-0-	
07		6696 X	6181	-0-	-515	-0-	5684 3	497 9	Y	452	452 1	-0-	
08		6696 X	6002	-0-	-694	-0-	5559 3	443 9	Y	403	403 1	-0-	
09		6390 X	5680	-0-	-710	-0-	5306 3	374 9	Y	340	340 1	-0-	
10		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MENSIK 01													
WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441													
05		4278 X	3893	-0-	-385	-0-	327 1	2749 3	Y	743	743 1	-0-	
06		4140 X	3023	-0-	-1117	-0-	817 9	2263 3	Y	510	510 1	-0-	
07		4278 X	3783	-0-	-495	-0-	199 1	2752 3	Y	704	704 1	-0-	
08		3937 X	381	-0-	-3556	-0-	561 9	256 3	Y	73	73 1	-0-	
09		3780 X	1296	-0-	-2484	-0-	257 1	636 3	Y	21	21 1	-0-	
10		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	774 9		Y	NO RPT		-0-	
							45 1						
							80 9						
							637 1						
							23 9						

MANGIONE 01													
WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971													
05		2635 X	1634	-0-	-1001	-0-	323 1	862 3	Y	408	408 1	-0-	
06		2250 X	1410	-0-	-840	-0-	449 9	680 3	Y	420	420 1	-0-	
07		2325 X	1049	-0-	-1276	-0-	268 1	430 3	Y	398	398 1	-0-	
08		2325 X	1590	-0-	-735	-0-	462 9	812 3	Y	431	431 1	-0-	
09		1710 X	481	-0-	-1229	-0-	181 1	224 3	Y	139	139 1	-0-	
10		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-	438 9		Y	NO RPT		-0-	
							304 1						
							474 9						
							104 1						
							153 9						

MANGIONE 01													
WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011													
05		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	185 1	494 3	Y	298	298 1	-0-	
06		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	328 9	608 3	Y	281	281 1	-0-	
07		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	240 1	600 3	Y	246	246 1	-0-	
08		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	309 9	605 3	Y	242	242 1	-0-	
09		1170 X	904	-0-	-266	-0-	252 1	428 3	Y	253	253 1	-0-	
10		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-	271 9		Y	NO RPT		-0-	
							227 1						
							266 9						
							198 1						
							278 9						

THREE SISTERS 01													
WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991													
05		3007 X	2803	-0-	-204	-0-	2216 3	587 9	Y	534	534 1	-0-	
06		2700 X	2623	-0-	-77	-0-	2072 3	551 9	Y	501	501 1	-0-	
07		2790 X	2662	-0-	-128	-0-	2083 3	579 9	Y	526	526 1	-0-	
08		2790 X	2780	-0-	-10	-0-	2199 3	581 9	Y	528	528 1	-0-	
09		2700 X	2349	-0-	-351	-0-	1854 3	495 9	Y	450	450 1	-0-	
10		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//	253102								
SCHENDEL 02			WELL #:	11H	RRCID ->	274641	COMPL. DATE	06/24/2014	TOTAL DEPTH	12940	PERF.13195	- 19621
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4526 X	3890	-0-	-636	-0-	344 1 715 9	2831 3	Y	650	650 1	-0-	
06	4380 X	3431	-0-	-949	-0-	317 1 624 9	2490 3	Y	567	567 1	-0-	
07	3689 X	3519	-0-	-170	-0-	337 1 640 9	2542 3	Y	582	582 1	-0-	
08	3875 X	3533	-0-	-342	-0-	328 1 625 9	2580 3	Y	568	568 1	-0-	
09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	372 1 747 9	2845 3	Y	679	679 1	-0-	
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT		-0-	
SCHENDEL 02			WELL #:	12H	RRCID ->	274642	COMPL. DATE	06/24/2014	TOTAL DEPTH	12838	PERF.13215	- 19591
05	9331 X	7732	-0-	-1599	-0-	682 1 1442 9	5608 3	Y	1311	1311 1	-0-	
06	9030 X	7385	-0-	-1645	-0-	675 1 1409 9	5301 3	Y	1281	1281 1	-0-	
07	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	738 1 1505 9	5559 3	Y	1368	1368 1	-0-	
08	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	744 1 1708 9	5855 3	Y	1553	1553 1	-0-	
09	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	721 1 1720 9	5519 3	Y	1564	1564 1	-0-	
10	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-			Y	NO RPT		-0-	
LISKA 01			WELL #:	06H	RRCID ->	274643	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	13116	PERF.13430	- 17581
05	2666 X	1204	-0-	-1462	-0-	51 1 586 9	567 3	Y	533	533 1	-0-	
06	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	63 1 547 9	722 3	Y	497	497 1	-0-	
07	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	126 1 556 9	1394 3	Y	505	505 1	-0-	
08	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	117 1 530 9	1271 3	Y	482	482 1	-0-	
09	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	121 1 514 9	1258 3	Y	467	467 1	-0-	
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT		-0-	
LISKA 01			WELL #:	07H	RRCID ->	274644	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	13264	PERF.13330	- 17731
05	9021 X	6175	-0-	-2846	-0-	492 1 254 9	5429 3	Y	231	231 1	-0-	
06	9030 X	7543	-0-	-1487	-0-	546 1 755 9	6242 3	Y	686	686 1	-0-	
07	9331 X	1677	-0-	-7654	-0-	129 1 120 9	1428 3	Y	109	109 1	-0-	
08	9331 X	2523	-0-	-6808	-0-	168 1 529 9	1826 3	Y	481	481 1	-0-	
09	7650 X	1756	-0-	-5894	-0-	121 1 378 9	1257 3	Y	344	344 1	-0-	
10	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
LISKA 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274645		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13396		- 17591		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	206	1	2278	3	Y	704	704	1	-0-
						774	9							
06	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	151	1	1733	3	Y	608	608	1	-0-
						669	9							
07	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	228	1	2527	3	Y	704	704	1	-0-
						774	9							
08	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	178	1	1935	3	Y	599	599	1	-0-
						659	9							
09	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	171	1	1773	3	Y	533	533	1	-0-
						586	9							
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

LISKA 01		WELL #: 09H		RRCID -> 274646		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 13269		PERF.13330		- 17681		
05	4216 X	4127	-0-	-89	-0-	292	1	3221	3	Y	558	558	1	-0-
						614	9							
06	4080 X	3507	-0-	-573	-0-	233	1	2667	3	Y	552	552	1	-0-
						607	9							
07	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	326	1	3615	3	Y	801	801	1	-0-
						881	9							
08	4123 X	3977	-0-	-146	-0-	270	1	2927	3	Y	709	709	1	-0-
						780	9							
09	3990 X	3800	-0-	-190	-0-	275	1	2853	3	Y	611	611	1	-0-
						672	9							
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT			-0-

LISKA 01		WELL #: 11H		RRCID -> 274647		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 13276		PERF.13315		- 17841		
05	3534 X	3340	-0-	-194	-0-	230	1	2535	3	Y	523	523	1	-0-
						575	9							
06	3420 X	2888	-0-	-532	-0-	189	1	2160	3	Y	490	490	1	-0-
						539	9							
07	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	227	1	2516	3	Y	504	504	1	-0-
						554	9							
08	3348 X	3238	-0-	-110	-0-	228	1	2468	3	Y	493	493	1	-0-
						542	9							
09	3240 X	3031	-0-	-209	-0-	219	1	2277	3	Y	486	486	1	-0-
						535	9							
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			-0-

LISKA 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275061		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 13478		PERF.13390		- 19871		
05	5580 X	4357	-0-	-1223	-0-	302	1	3334	3	Y	655	655	1	-0-
						721	9							
06	4860 X	3183	-0-	-1677	-0-	217	1	2478	3	Y	444	444	1	-0-
						488	9							
07	4805 X	3963	-0-	-842	-0-	278	1	3089	3	Y	542	542	1	-0-
						596	9							
08	4805 X	4086	-0-	-719	-0-	291	1	3153	3	Y	584	584	1	-0-
						642	9							
09	4410 X	3703	-0-	-707	-0-	273	1	2837	3	Y	539	539	1	-0-
						593	9							
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

LISKA 01		WELL #: 04H		RRCID -> 275062	COMPL. DATE 08/10/2015	TOTAL DEPTH 13458	PERF.13440 - 19491					
05	5983 X	5521	-0-	-462	-0-	399 1 715 9	4407 3	Y	650	650 1	-0-	
06	5550 X	5223	-0-	-327	-0-	367 1 657 9	4199 3	Y	597	597 1	-0-	
07	5735 X	5132	-0-	-603	-0-	372 1 636 9	4124 3	Y	578	578 1	-0-	
08	5673 X	4881	-0-	-792	-0-	362 1 594 9	3925 3	Y	540	540 1	-0-	
09	5490 X	4518	-0-	-972	-0-	347 1 561 9	3610 3	Y	510	510 1	-0-	
10	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID -> 275065	COMPL. DATE 08/20/2015	TOTAL DEPTH 13351	PERF.13560 - 19211					
05	4371 X	3764	-0-	-607	-0-	271 1 502 9	2991 3	Y	456	456 1	-0-	
06	3870 X	3666	-0-	-204	-0-	248 1 584 9	2834 3	Y	531	531 1	-0-	
07	4185 X	3169	-0-	-1016	-0-	212 1 605 9	2352 3	Y	550	550 1	-0-	
08	4185 X	3113	-0-	-1072	-0-	213 1 592 9	2308 3	Y	538	538 1	-0-	
09	4050 X	2872	-0-	-1178	-0-	207 1 510 9	2155 3	Y	464	464 1	-0-	
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LISKA 01		WELL #: 03H		RRCID -> 275122	COMPL. DATE 08/06/2015	TOTAL DEPTH 13354	PERF.13530 - 19081					
05	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	248 1 428 9	2735 3	Y	389	389 1	-0-	
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	265 1 563 9	3027 3	Y	512	512 1	-0-	
07	3131 X	2986	-0-	-145	-0-	202 1 542 9	2242 3	Y	493	493 1	-0-	
08	3410 X	2573	-0-	-837	-0-	179 1 457 9	1937 3	Y	415	415 1	-0-	
09	3870 X	2861	-0-	-1009	-0-	204 1 540 9	2117 3	Y	491	491 1	-0-	
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT		-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID -> 275247	COMPL. DATE 08/11/2014	TOTAL DEPTH 12802	PERF.12949 - 20100					
05	4557 X	4194	-0-	-363	-0-	3806 3	388 9	Y	353	353 1	-0-	
06	4410 X	4022	-0-	-388	-0-	3660 3	362 9	Y	329	329 1	-0-	
07	4557 X	4063	-0-	-494	-0-	3696 3	367 9	Y	334	334 1	-0-	
08	4371 X	3998	-0-	-373	-0-	3631 3	367 9	Y	334	334 1	-0-	
09	4170 X	3830	-0-	-340	-0-	3474 3	356 9	Y	324	324 1	-0-	
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WILBUR EDEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275609	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 12884	PERF.13021 - 18189					
05	3906 X	3611	-0-	-295	-0-	3262 3	349 9	Y	317	317 1	-0-	
06	3720 X	3451	-0-	-269	-0-	3125 3	326 9	Y	296	296 1	-0-	
07	3844 X	3553	-0-	-291	-0-	3215 3	338 9	Y	307	307 1	-0-	
08	3720 X	3492	-0-	-228	-0-	3178 3	314 9	Y	285	285 1	-0-	
09	3570 X	3372	-0-	-198	-0-	3055 3	317 9	Y	288	288 1	-0-	
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
THREE SISTERS 01		WELL #: 20H		RRCID -> 275851		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12860 - 20161				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5208 X	4327	-0-	-881	-0-	3940	3	387	9	Y	352	352	1	-0-
06	4650 X	4099	-0-	-551	-0-	3689	3	410	9	Y	373	373	1	-0-
07	4619 X	4180	-0-	-439	-0-	3764	3	416	9	Y	378	378	1	-0-
08	4619 X	4225	-0-	-394	-0-	3808	3	417	9	Y	379	379	1	-0-
09	4380 X	4041	-0-	-339	-0-	3643	3	398	9	Y	362	362	1	-0-
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 08H		RRCID -> 276209		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 13129		PERF.13280 - 19181				
05	1023 N	870	-0-	-153	-0-	78	1	642	3	Y	136	136	1	-0-
06	990 N	721	-0-	-269	-0-	150	9	71	1	Y	82	82	1	-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	90	9	114	1	Y	176	176	1	-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	194	9	86	1	Y	129	129	1	-0-
09	720 N	518	-0-	-202	-0-	142	9	47	1	Y	101	101	1	-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	111	9			Y	NO RPT			-0-

DEBILL 01		WELL #: 13H		RRCID -> 276622		COMPL. DATE 05/21/2015		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13370 - 17222				
05	4340 X	3898	-0-	-442	-0-	270	1	2983	3	Y	586	586	1	-0-
06	4200 X	3929	-0-	-271	-0-	645	9	264	1	Y	584	584	1	-0-
07	4402 X	3764	-0-	-638	-0-	642	9	260	1	Y	561	561	1	-0-
08	4402 X	4074	-0-	-328	-0-	260	1	617	9	Y	592	592	1	-0-
09	4260 X	3748	-0-	-512	-0-	289	1	651	9	Y	540	540	1	-0-
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	277	1	594	9	Y	NO RPT			-0-

DEBILL 01		WELL #: 14H		RRCID -> 276625		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 13316		PERF.13430 - 17282				
05	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	241	1	2659	3	Y	581	581	1	-0-
06	4260 X	3386	-0-	-874	-0-	639	9	223	1	Y	553	553	1	-0-
07	4402 X	3135	-0-	-1267	-0-	223	1	608	9	Y	516	516	1	-0-
08	4402 X	2623	-0-	-1779	-0-	212	1	568	9	Y	469	469	1	-0-
09	3420 X	3397	-0-	-23	-0-	178	1	516	9	Y	530	530	1	-0-
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	247	1	583	9	Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 23H		RRCID -> 276822		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12793		PERF.13105 - 20361				
05	174 X	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
07	155 X	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
WILBUR EDEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276872		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	5363 X	4964	-0-	-399	-0-	4554	3	410	9	Y	373	373	1	-0-
06	4950 X	4774	-0-	-176	-0-	4389	3	385	9	Y	350	350	1	-0-
07	5115 X	4862	-0-	-253	-0-	4471	3	391	9	Y	355	355	1	-0-
08	5053 X	4809	-0-	-244	-0-	4417	3	392	9	Y	356	356	1	-0-
09	4860 X	4605	-0-	-255	-0-	4228	3	377	9	Y	343	343	1	-0-
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 13H		RRCID -> 276874		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701						
05	5828 X	3076	-0-	-2752	-0-	215	1	1765	3	Y	996	996	1	-0-
						1096	9							
06	6990 X	2982	-0-	-4008	-0-	247	1	1936	3	Y	726	726	1	-0-
						799	9							
07	7223 X	3040	-0-	-4183	-0-	238	1	1792	3	Y	918	918	1	-0-
						1010	9							
08	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	989	1	7784	3	Y	1177	1177	1	-0-
						1295	9							
09	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	940	1	7196	3	Y	948	948	1	-0-
						1043	9							
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541						
05	5673 X	4066	-0-	-1607	-0-	319	1	2625	3	Y	1020	1020	1	-0-
						1122	9							
06	5490 X	3875	-0-	-1615	-0-	319	1	2501	3	Y	959	959	1	-0-
						1055	9							
07	5673 X	1838	-0-	-3835	-0-	157	1	1183	3	Y	453	453	1	-0-
						498	9							
08	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	7	7	1	-0-
09	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-			-0-
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT			-0-

LISKA 01		WELL #: 10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 22H		RRCID -> 276908		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371						
05	8370 X	7170	-0-	-1200	-0-	6464	3	706	9	Y	642	642	1	-0-
06	7260 X	6805	-0-	-455	-0-	6133	3	672	9	Y	611	611	1	-0-
07	7285 X	6988	-0-	-297	-0-	6317	3	671	9	Y	610	610	1	-0-
08	7285 X	6813	-0-	-472	-0-	6135	3	678	9	Y	616	616	1	-0-
09	6930 X	6470	-0-	-460	-0-	5833	3	637	9	Y	579	579	1	-0-
10	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 24H		RRCID -> 276909		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533						
05	8339 X	7306	-0-	-1033	-0-	6567	3	739	9	Y	672	672	1	-0-
06	7350 X	6900	-0-	-450	-0-	6273	3	627	9	Y	570	570	1	-0-
07	7471 X	7008	-0-	-463	-0-	6361	3	647	9	Y	588	588	1	-0-
08	7471 X	6808	-0-	-663	-0-	6213	3	595	9	Y	541	541	1	-0-
09	7230 X	6447	-0-	-783	-0-	5858	3	589	9	Y	535	535	1	-0-
10	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
THREE SISTERS 01		WELL #: 25H		RRCID -> 276915		COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 12796		PERF.13000 - 20402				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05		11005 X	9902	-0-	-1103	-0-	9071	3	831	9	Y	755	755	1	-0-
06		10590 X	10259	-0-	-331	-0-	9496	3	763	9	Y	694	694	1	-0-
07		10416 X	9283	-0-	-1133	-0-	8527	3	756	9	Y	687	687	1	-0-
08		10416 X	9009	-0-	-1407	-0-	8284	3	725	9	Y	659	659	1	-0-
09		10260 X	8908	-0-	-1352	-0-	8194	3	714	9	Y	649	649	1	-0-
10		10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 26H		RRCID -> 276916		COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 12896		PERF.12893 - 20552				
05		492 X	492	-0-	-0-	-0-	447	3	45	9	Y	41	41	1	-0-
06		420 X	363	-0-	-57	-0-	341	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
07		434 X	386	-0-	-48	-0-	361	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
08		496 N	443	-0-	-53	-0-	417	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	386	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

IVAS SMITH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276917		COMPL. DATE 03/06/2015			TOTAL DEPTH 12743		PERF.12775 - 19532				
05		6324 X	5791	-0-	-533	-0-	4790	3	1001	9	Y	910	910	1	-0-
06		6030 X	5559	-0-	-471	-0-	4602	3	957	9	Y	870	870	1	-0-
07		6231 X	2412	-0-	-3819	-0-	2092	3	320	9	Y	291	291	1	-0-
08		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	5856	3	1114	9	Y	1013	1013	1	-0-
09		5760 X	4888	-0-	-872	-0-	4073	3	815	9	Y	741	741	1	-0-
10		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 27H		RRCID -> 276991		COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 12780		PERF.13065 - 20421				
05		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3306	3	655	9	Y	595	595	1	-0-
06		3780 X	3616	-0-	-164	-0-	3194	3	422	9	Y	384	384	1	-0-
07		3906 X	3544	-0-	-362	-0-	3141	3	403	9	Y	366	366	1	-0-
08		3968 X	3414	-0-	-554	-0-	3036	3	378	9	Y	344	344	1	-0-
09		3840 X	3296	-0-	-544	-0-	2778	3	518	9	Y	471	471	1	-0-
10		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEBILL 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277166		COMPL. DATE 07/27/2015			TOTAL DEPTH 13310		PERF.13370 - 17172				
05		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	231	1	2548	3	Y	724	724	1	-0-
06		3510 X	2701	-0-	-809	-0-	796	9	158	1	Y	666	666	1	-0-
07		3627 X	2655	-0-	-972	-0-	733	9	157	1	Y	691	691	1	-0-
08	DLQ	G-10	2668	-0-	2668	2668	760	9	164	1	Y	664	664	1	-0-
09	DLQ	G-10	2590	-0-	2590	5258	730	9	165	1	Y	645	645	1	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5258	710	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	394	1	4345	3	Y	785	785 1	-0-
						864	9						
06	5640 X	4640	-0-	-1000	-0-	306	1	3502	3	Y	756	756 1	-0-
						832	9						
07	5828 X	4849	-0-	-979	-0-	327	1	3627	3	Y	814	814 1	-0-
						895	9						
08	DLQ G-10	4733	-0-	4733	4733	328	1	3556	3	Y	772	772 1	-0-
						849	9						
09	DLQ G-10	4359	-0-	4359	9092	310	1	3227	3	Y	747	747 1	-0-
						822	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9092					Y	NO RPT		-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

05	8246 X	7074	-0-	-1172	-0-	985	1	5037	3	Y	956	956 1	-0-
						1052	9						
06	7980 X	7475	-0-	-505	-0-	1340	1	5240	3	Y	814	814 1	-0-
						895	9						
07	8091 X	6684	-0-	-1407	-0-	977	1	4836	3	Y	792	792 1	-0-
						871	9						
08	8029 X	4414	-0-	-3615	-0-	650	1	3201	3	Y	512	512 1	-0-
						563	9						
09	7470 X	3548	-0-	-3922	-0-	491	1	2592	3	Y	423	423 1	-0-
						465	9						
10	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT		-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

05	5084 X	4620	-0-	-464	-0-	3857	3	763	9	Y	694	694 1	-0-
06	4740 X	4333	-0-	-407	-0-	3607	3	726	9	Y	660	660 1	-0-
07	4898 X	4541	-0-	-357	-0-	3814	3	727	9	Y	661	661 1	-0-
08	4805 X	4318	-0-	-487	-0-	3583	3	735	9	Y	668	668 1	-0-
09	4560 X	4144	-0-	-416	-0-	3406	3	738	9	Y	671	671 1	-0-
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT		-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	490	1	2586	3	Y	796	796 1	-0-
						876	9						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

05	3286 X	3032	-0-	-254	-0-	2541	3	491	9	Y	446	446 1	-0-
06	3180 X	3055	-0-	-125	-0-	2537	3	518	9	Y	471	471 1	-0-
07	3162 X	2208	-0-	-954	-0-	1901	3	307	9	Y	279	279 1	-0-
08	3162 X	3015	-0-	-147	-0-	2481	3	534	9	Y	485	485 1	-0-
09	3060 X	2798	-0-	-262	-0-	2247	3	551	9	Y	501	501 1	-0-
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
WARNER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278193		COMPL. DATE 10/25/2015			TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2418 X	2092	-0-	-326	-0-	171	1	1405	3	Y	469	469	1	-0-
						516	9							
06	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	195	1	1533	3	Y	452	452	1	-0-
						497	9							
07	2852 X	2123	-0-	-729	-0-	190	1	1431	3	Y	456	456	1	-0-
						502	9							
08	DLQ G-10	2049	-0-	2049	2049	177	1	1396	3	Y	433	433	1	-0-
						476	9							
09	DLQ G-10	1778	-0-	1778	3827	153	1	1171	3	Y	413	413	1	-0-
						454	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3827					Y	NO RPT			-0-

WARNER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278194		COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040					
05	3441 X	3292	-0-	-149	-0-	288	1	2368	3	Y	578	578	1	-0-
						636	9							
06	3330 X	1321	-0-	-2009	-0-	123	1	968	3	Y	209	209	1	-0-
						230	9							
07	3565 X	2905	-0-	-660	-0-	267	1	2015	3	Y	566	566	1	-0-
						623	9							
08	DLQ G-10	2289	-0-	2289	2289	203	1	1595	3	Y	446	446	1	-0-
						491	9							
09	DLQ G-10	2836	-0-	2836	5125	257	1	1971	3	Y	553	553	1	-0-
						608	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5125					Y	NO RPT			-0-

WARNER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015			TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272					
05	5952 X	903	-0-	-5049	-0-	73	1	598	3	N	211	211	1	-0-
						232	9							
06	1530 X	936	-0-	-594	-0-	75	1	587	3	N	249	249	1	-0-
						274	9							
07	1581 X	923	-0-	-658	-0-	76	1	570	3	N	252	252	1	-0-
						277	9							
08	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	116	1	915	3	N	310	310	1	-0-
						341	9							
09	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	144	1	1099	3	N	324	324	1	-0-
						356	9							
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

WARNER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015			TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662					
05	5735 X	4280	-0-	-1455	-0-	335	1	2755	3	Y	1082	1082	1	-0-
						1190	9							
06	5550 X	3768	-0-	-1782	-0-	315	1	2473	3	Y	891	891	1	-0-
						980	9							
07	5580 X	3467	-0-	-2113	-0-	302	1	2273	3	Y	811	811	1	-0-
						892	9							
08	DLQ G-10	3793	-0-	3793	3793	315	1	2478	3	Y	909	909	1	-0-
						1000	9							
09	DLQ G-10	3193	-0-	3193	6986	263	1	2015	3	Y	832	832	1	-0-
						915	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6986					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	425 1	1134 9	3493 3	Y	1031	1031 1		-0-
06		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	451 1	1057 9	3541 3	Y	961	961 1		-0-
07		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	476 1	1091 9	3587 3	Y	992	992 1		-0-
08	DLQ	G-10	4405	-0-	4405	4405	388 1	959 9	3058 3	Y	872	872 1		-0-
09	DLQ	G-10	4002	-0-	4002	8407	359 1	897 9	2746 3	Y	815	815 1		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8407				Y	NO RPT			-0-
WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792														
05		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	684 1	1561 9	5625 3	Y	1419	1419 1		-0-
06		7110 X	6953	-0-	-157	-0-	626 1	1415 9	4912 3	Y	1286	1286 1		-0-
07		7347 X	7296	-0-	-51	-0-	699 1	1331 9	5266 3	Y	1210	1210 1		-0-
08	DLQ	G-10	6926	-0-	6926	6926	646 1	1194 9	5086 3	Y	1085	1085 1		-0-
09	DLQ	G-10	6680	-0-	6680	13606	641 1	1135 9	4904 3	Y	1032	1032 1		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13606				Y	NO RPT			-0-
CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089														
05		5239 X	5028	-0-	-211	-0-	297 1	1218 9	3513 3	Y	1107	1107 1		-0-
06		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	348 1	1142 9	3972 3	Y	1038	1038 1		-0-
07		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	323 1	1042 9	3842 3	Y	947	947 1		-0-
08	DLQ	G-10	8240	-0-	8240	8240	540 1	1521 9	6179 3	Y	1383	1383 1		-0-
09	DLQ	G-10	6288	-0-	6288	14528	343 1	1195 9	4750 3	Y	1086	1086 1		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14528				Y	NO RPT			-0-
CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912														
05		11129 X	7938	-0-	-3191	-0-	508 1	1415 9	6015 3	Y	1286	1286 1		-0-
06		10290 X	6452	-0-	-3838	-0-	411 1	1346 9	4695 3	Y	1224	1224 1		-0-
07		10850 X	5874	-0-	-4976	-0-	359 1	1246 9	4269 3	Y	1133	1133 1		-0-
08	DLQ	G-10	3661	-0-	3661	3661	229 1	814 9	2618 3	Y	740	740 1		-0-
09	DLQ	G-10	8628	-0-	8628	12289	472 1	1625 9	6531 3	Y	1477	1477 1		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12289				Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
CHOATE 01															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 253102															
WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	101	1	751	9	1200	3	Y	683	683 1	-0-
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-							Y	71	71 1	-0-
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-							Y	223	223 1	-0-
08	DLQ G-10	332	-0-	332	332	5	3			327	9	Y	297	297 1	-0-
09	DLQ G-10	375	-0-	375	707	15	1			208	3	Y	138	138 1	-0-
						152	9								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	707							Y	NO RPT		-0-
CHOATE 01															
WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002															
05	6479 X	5557	-0-	-922	-0-	353	1	1026	9	4178	3	Y	933	933 1	-0-
06	6270 X	5393	-0-	-877	-0-	344	1	1124	9	3925	3	Y	1022	1022 1	-0-
07	6479 X	5547	-0-	-932	-0-	332	1	1266	9	3949	3	Y	1151	1151 1	-0-
08	DLQ G-10	5945	-0-	5945	5945	379	1	1225	9	4341	3	Y	1114	1114 1	-0-
09	DLQ G-10	4846	-0-	4846	10791	255	1	1066	9	3525	3	Y	969	969 1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10791							Y	NO RPT		-0-
CHOATE 01															
WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362															
05	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-							Y	-0-		-0-
06	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-							Y	1	1 1	-0-
07	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-							Y	82	82 1	-0-
08	DLQ G-10	1020	-0-	1020	1020	57	1	306	9	657	3	Y	278	278 1	-0-
09	DLQ G-10	8097	-0-	8097	9117	448	1	1453	9	6196	3	Y	1321	1321 1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9117							Y	NO RPT		-0-
CHOATE 01															
WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282															
05	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	870	1	1494	9	10299	3	Y	1358	1358 1	-0-
06	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	898	1	1845	9	10256	3	Y	1677	1677 1	-0-
07	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	902	1	1903	9	10721	3	Y	1730	1730 1	-0-
08	DLQ G-10	8748	-0-	8748	8748	573	1	1616	9	6559	3	Y	1469	1469 1	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8748							Y	266	266 1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8748							Y	NO RPT		-0-
CHOATE 01															
WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422															
05	6696 X	2113	-0-	-4583	-0-	99	1	847	9	1167	3	Y	770	770 1	-0-
06	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-							Y	62	62 1	-0-
07	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-							Y	100	100 1	-0-
08	DLQ G-10	2813	-0-	2813	2813	121	1	1309	9	1383	3	Y	1190	1190 1	-0-
09	DLQ G-10	4002	-0-	4002	6815	199	1	1046	9	2757	3	Y	951	951 1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6815							Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC WARNER 01			//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
			WELL #: 10H		RRCID -> 278323	COMPL. DATE 11/10/2015	TOTAL DEPTH 13075	PERF.13272	- 18066								
05		1062 N	1062	-0-	-0-	89	1	729	3	Y	222	222	1			-0-	
06		981 N	981	-0-	-0-	244	9	703	3	Y	172	172	1			-0-	
07		1085 N	999	-0-	-86	189	9	680	3	Y	208	208	1			-0-	
08	DLQ	G-10	972	-0-	972	90	1	732	3	Y	134	134	1			-0-	
09	DLQ	G-10	877	-0-	877	229	9	540	3	Y	242	242	1			-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	93	1			Y						-0-	
			WELL #: 02H		RRCID -> 278461	COMPL. DATE 04/15/2016	TOTAL DEPTH 12763	PERF.12885	- 19418								
05		7130 X	5807	-0-	-1323	5189	3	618	9	Y	562	562	1			-0-	
06		6900 X	5473	-0-	-1427	4886	3	587	9	Y	534	534	1			-0-	
07		6572 X	5681	-0-	-891	5073	3	608	9	Y	553	553	1			-0-	
08	DLQ	G-10	5655	-0-	5655	5053	3	602	9	Y	547	547	1			-0-	
09	DLQ	G-10	5249	-0-	5249	10904	3	552	9	Y	502	502	1			-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10904				Y						-0-	
			WELL #: 04H		RRCID -> 278463	COMPL. DATE 04/07/2016	TOTAL DEPTH 12772	PERF.12835	- 19563								
05		11780 X	8946	-0-	-2834	7780	3	1166	9	Y	1060	1060	1			-0-	
06		10680 X	7749	-0-	-2931	6703	3	1046	9	Y	951	951	1			-0-	
07		10695 X	8374	-0-	-2321	7231	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-	
08	DLQ	G-10	8484	-0-	8484	7359	3	1125	9	Y	1023	1023	1			-0-	
09	DLQ	G-10	8330	-0-	8330	16814	3	1107	9	Y	1006	1006	1			-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16814				Y						-0-	
			WELL #: 12H		RRCID -> 278464	COMPL. DATE 10/22/2015	TOTAL DEPTH 13236	PERF.13300	- 19502								
05		6464 X	6464	-0-	-0-	413	1	4892	3	Y	1054	1054	1			-0-	
06		7020 X	6990	-0-	-30	1159	9	5188	3	Y	1225	1225	1			-0-	
07		7254 X	6215	-0-	-1039	454	1	4543	3	Y	1173	1173	1			-0-	
08	DLQ	G-10	5279	-0-	5279	1348	9	382	1	Y	1015	1015	1			-0-	
09	DLQ	G-10	5167	-0-	5167	1290	9	3827	3	Y	950	950	1			-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	335	1			Y						-0-	
			WELL #: 07H		RRCID -> 278591	COMPL. DATE 10/21/2015	TOTAL DEPTH 13201	PERF.13248	- 17728								
05		10168 X	6495	-0-	-3673	573	1	4710	3	Y	1102	1102	1			-0-	
06		9840 X	5806	-0-	-4034	1212	9	4273	3	Y	899	899	1			-0-	
07		6665 X	5614	-0-	-1051	544	1	4069	3	Y	914	914	1			-0-	
08	DLQ	G-10	5991	-0-	5991	989	9	4415	3	Y	923	923	1			-0-	
09	DLQ	G-10	6150	-0-	6150	540	1	4711	3	Y	749	749	1			-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1005	9			Y						-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC CHOATE 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 14H		RRCID -> 278592		COMPL. DATE 10/31/2015			TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	1			-0-
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1197	-0-	1197	1197	74	1	842	3	Y	255	255	1	-0-
						281	9							
09	DLQ G-10	8999	-0-	8999	10196	504	1	6978	3	Y	1379	1379	1	-0-
						1517	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10196					Y	NO RPT			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 278843		COMPL. DATE 04/12/2016			TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563					
05	11377 X	9658	-0-	-1719	-0-	8860	3	798	9	Y	725	725	1	-0-
06	11010 X	9629	-0-	-1381	-0-	8531	3	1098	9	Y	998	998	1	-0-
07	11377 X	9265	-0-	-2112	-0-	8243	3	1022	9	Y	929	929	1	-0-
08	DLQ G-10	8826	-0-	8826	8826	7936	3	890	9	Y	809	809	1	-0-
09	DLQ G-10	8513	-0-	8513	17339	7607	3	906	9	Y	824	824	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17339					Y	NO RPT			-0-

DAVIS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278847		COMPL. DATE 02/04/2016			TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012					
05	5828 X	4911	-0-	-917	-0-	405	1	3411	3	Y	995	995	1	-0-
						1095	9							
06	5640 X	5073	-0-	-567	-0-	323	1	3661	3	Y	990	990	1	-0-
						1089	9							
07	5828 X	4606	-0-	-1222	-0-	320	1	3422	3	Y	785	785	1	-0-
						864	9							
08	DLQ G-10	3187	-0-	3187	3187	251	1	2383	3	Y	503	503	1	-0-
						553	9							
09	DLQ G-10	5978	-0-	5978	9165	436	1	4401	3	Y	1037	1037	1	-0-
						1141	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9165					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 19H		RRCID -> 278973		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161					
05	10602 X	9884	-0-	-718	-0-	8866	3	1018	9	Y	925	925	1	-0-
06	9600 X	9488	-0-	-112	-0-	8511	3	977	9	Y	888	888	1	-0-
07	9920 X	9704	-0-	-216	-0-	8716	3	988	9	Y	898	898	1	-0-
08	9920 X	9507	-0-	-413	-0-	8542	3	965	9	Y	877	877	1	-0-
09	9570 X	9133	-0-	-437	-0-	8189	3	944	9	Y	858	858	1	-0-
10	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 279018		COMPL. DATE 01/29/2016			TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832					
05	5394 X	5308	-0-	-86	-0-	460	1	3870	3	Y	889	889	1	-0-
						978	9							
06	5220 X	4772	-0-	-448	-0-	329	1	3735	3	Y	644	644	1	-0-
						708	9							
07	6107 X	5230	-0-	-877	-0-	383	1	4090	3	Y	688	688	1	-0-
						757	9							
08	DLQ G-10	7032	-0-	7032	7032	565	1	5374	3	Y	994	994	1	-0-
						1093	9							
09	DLQ G-10	4446	-0-	4446	11478	332	1	3353	3	Y	692	692	1	-0-
						761	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11478					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
DAVIS 01		WELL #: 07H		RRCID ->	280155	COMPL. DATE	02/07/2016	TOTAL DEPTH	13035	PERF.13130 - 19608		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3224 X	2699	-0-	-525	-0-	242	1	2038 3	Y	381	381 1	-0-
						419	9					
06	3120 X	2552	-0-	-568	-0-	182	1	2069 3	Y	274	274 1	-0-
						301	9					
07	2852 X	2217	-0-	-635	-0-	169	1	1803 3	Y	223	223 1	-0-
						245	9					
08	DLQ G-10	2056	-0-	2056	2056	177	1	1683 3	Y	178	178 1	-0-
						196	9					
09	DLQ G-10	2174	-0-	2174	4230	162	1	1638 3	Y	340	340 1	-0-
						374	9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4230				Y	NO RPT		-0-

DULLYE 01		WELL #: 02H		RRCID ->	280261	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL DEPTH	13545	PERF.13350 - 19722		
05	10075 X	8940	-0-	-1135	-0-	596	1	7048 3	Y	1178	1178 1	-0-
						1296	9					
06	9330 X	8368	-0-	-962	-0-	577	1	6586 3	Y	1095	1095 1	-0-
						1205	9					
07	9517 X	8212	-0-	-1305	-0-	543	1	6455 3	Y	1104	1104 1	-0-
						1214	9					
08	DLQ G-10	7688	-0-	7688	7688	527	1	6029 3	Y	1029	1029 1	-0-
						1132	9					
09	DLQ G-10	8926	-0-	8926	16614	517	1	7160 3	Y	1135	1135 1	-0-
						1249	9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16614				Y	NO RPT		-0-

DULLYE 01		WELL #: 04H		RRCID ->	280263	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13350 - 19072		
05	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	668	1	7909 3	Y	1258	1258 1	-0-
						1384	9					
06	10740 X	9221	-0-	-1519	-0-	638	1	7282 3	Y	1183	1183 1	-0-
						1301	9					
07	11098 X	8669	-0-	-2429	-0-	573	1	6813 3	Y	1166	1166 1	-0-
						1283	9					
08	DLQ G-10	8816	-0-	8816	8816	608	1	6961 3	Y	1134	1134 1	-0-
						1247	9					
09	DLQ G-10	10214	-0-	10214	19030	598	1	8284 3	Y	1211	1211 1	-0-
						1332	9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19030				Y	NO RPT		-0-

DULLYE 01		WELL #: 03H		RRCID ->	280264	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL DEPTH	13524	PERF.13300 - 19299		
05	10881 X	7513	-0-	-3368	-0-	493	1	5828 3	Y	1084	1084 1	-0-
						1192	9					
06	10530 X	7142	-0-	-3388	-0-	489	1	5587 3	Y	969	969 1	-0-
						1066	9					
07	7471 X	7117	-0-	-354	-0-	471	1	5602 3	Y	949	949 1	-0-
						1044	9					
08	DLQ G-10	7103	-0-	7103	7103	489	1	5589 3	Y	932	932 1	-0-
						1025	9					
09	DLQ G-10	8746	-0-	8746	15849	512	1	7086 3	Y	1044	1044 1	-0-
						1148	9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15849				Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102									
DAVIS 01		WELL #:		06H	RRCID ->	280366	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	13124	PERF.13000	- 19762	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7130 X	3690	-0-	-3440	-0-	289	1	2431 3	Y	882	882 1	-0-	
06	5400 X	4777	-0-	-623	-0-	970	9	301 1	Y	962	962 1	-0-	
07	5239 X	4975	-0-	-264	-0-	1058	9	339 1	Y	923	923 1	-0-	
08	DLQ G-10	5016	-0-	5016	5016	1015	9	378 1	Y	948	948 1	-0-	
09	DLQ G-10	4034	-0-	4034	9050	1043	9	285 1	Y	790	790 1	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9050	869	9		Y	NO RPT		-0-	

OETKEN 01		WELL #:		06H	RRCID ->	280373	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL DEPTH	13587	PERF.13906	- 21083	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

OETKEN 01		WELL #:		07H	RRCID ->	280374	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	13671	PERF.13819	- 20796	
05	11842 X	7149	-0-	-4693	-0-	523	1	5773 3	Y	775	775 1	-0-	
06	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	853	9	587 1	Y	723	723 1	-0-	
07	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	795	9	625 1	Y	739	739 1	-0-	
08	DLQ G-10	8115	-0-	8115	8115	813	9	619 1	Y	711	711 1	-0-	
09	DLQ G-10	7587	-0-	7587	15702	782	9	601 1	Y	673	673 1	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15702	740	9		Y	NO RPT		-0-	

OETKEN 01		WELL #:		08H	RRCID ->	280375	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	13599	PERF.14224	- 20776	
05	11098 X	10467	-0-	-631	-0-	777	1	8580 3	Y	1009	1009 1	-0-	
06	10740 X	9851	-0-	-889	-0-	1110	9	709 1	Y	937	937 1	-0-	
07	11036 X	9835	-0-	-1201	-0-	1031	9	728 1	Y	936	936 1	-0-	
08	DLQ G-10	9334	-0-	9334	9334	1030	9	705 1	Y	895	895 1	-0-	
09	DLQ G-10	8774	-0-	8774	18108	985	9	688 1	Y	852	852 1	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18108	937	9		Y	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC DEBILL 01		//CONT.// //CONT.//	86950 600 253102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 19H		RRCID -> 280383	COMPL. DATE 12/09/2015	TOTAL DEPTH 13385	PERF.13562	- 17004										
05		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	390 448	1 9	4301	3	Y	407	407	1		-0-
06		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	333 398	1 9	3811	3	Y	362	362	1		-0-
07		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	349 415	1 9	3876	3	Y	377	377	1		-0-
08	DLQ	G-10	4576	-0-	4576	4576	353 394	1 9	3829	3	Y	358	358	1		-0-
09	DLQ	G-10	4408	-0-	4408	8984	353 391	1 9	3664	3	Y	355	355	1		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8984					Y	NO RPT				-0-
WELL #: 03H		RRCID -> 280386	COMPL. DATE 04/28/2016	TOTAL DEPTH 13467	PERF.13300	- 19502										
05		12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	11064	3	1385	9	Y	1259	1259	1		-0-
06		12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	10958	3	1322	9	Y	1202	1202	1		-0-
07		12338 X	12312	-0-	-26	-0-	10995	3	1317	9	Y	1197	1197	1		-0-
08	DLQ	G-10	12125	-0-	12125	12125	10841	3	1284	9	Y	1167	1167	1		-0-
09	DLQ	G-10	12973	-0-	12973	25098	11639	3	1334	9	Y	1213	1213	1		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25098					Y	NO RPT				-0-
WELL #: 05H		RRCID -> 280393	COMPL. DATE 05/19/2016	TOTAL DEPTH 13489	PERF.13365	- 20242										
05		12090 X	9780	-0-	-2310	-0-	8734	3	1046	9	Y	951	951	1		-0-
06		11700 X	9131	-0-	-2569	-0-	8170	3	961	9	Y	874	874	1		-0-
07		12090 X	9136	-0-	-2954	-0-	8161	3	975	9	Y	886	886	1		-0-
08	DLQ	G-10	8747	-0-	8747	8747	7822	3	925	9	Y	841	841	1		-0-
09	DLQ	G-10	13454	-0-	13454	22201	11990	3	1464	9	Y	1331	1331	1		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22201					Y	NO RPT				-0-
WELL #: 03H		RRCID -> 280398	COMPL. DATE 04/30/2016	TOTAL DEPTH 13702	PERF.13700	- 19622										
05		9145 X	8450	-0-	-695	-0-	653 594	1 9	7203	3	Y	540	540	1		-0-
06		8850 X	8459	-0-	-391	-0-	632 592	1 9	7235	3	Y	538	538	1		-0-
07		8990 X	8208	-0-	-782	-0-	632 561	1 9	7015	3	Y	510	510	1		-0-
08	DLQ	G-10	8220	-0-	8220	8220	648 545	1 9	7027	3	Y	495	495	1		-0-
09	DLQ	G-10	8853	-0-	8853	17073	727 572	1 9	7554	3	Y	520	520	1		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17073					Y	NO RPT				-0-
WELL #: 04H		RRCID -> 280399	COMPL. DATE 05/02/2016	TOTAL DEPTH 13606	PERF.13510	- 20172										
05		10974 X	7470	-0-	-3504	-0-	577 528	1 9	6365	3	Y	480	480	1		-0-
06		10620 X	6185	-0-	-4435	-0-	463 421	1 9	5301	3	Y	383	383	1		-0-
07		10974 X	6559	-0-	-4415	-0-	505 451	1 9	5603	3	Y	410	410	1		-0-
08	DLQ	G-10	6738	-0-	6738	6738	531 452	1 9	5755	3	Y	411	411	1		-0-
09	DLQ	G-10	5326	-0-	5326	12064	435 371	1 9	4520	3	Y	337	337	1		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12064					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC OETKEN 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

OETKEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280402	COMPL. DATE 04/28/2016	TOTAL DEPTH 13542	PERF.13700	- 19622						
05		4712 X	4099	-0-	-613	-0-	273 816 9	1 3010	3	Y	742	742	1	-0-
06		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	299 745 9	1 3417	3	Y	677	677	1	-0-
07		4371 X	3113	-0-	-1258	-0-	199 710 9	1 2204	3	Y	645	645	1	-0-
08	DLQ	G-10	2448	-0-	2448	2448	144 743 9	1 1561	3	Y	675	675	1	-0-
09	DLQ	G-10	2219	-0-	2219	4667	132 713 9	1 1374	3	Y	648	648	1	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4667				Y	NO RPT			-0-

OETKEN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280422	COMPL. DATE 05/04/2016	TOTAL DEPTH 13696	PERF.13775	- 20277						
05		13671 X	10757	-0-	-2914	-0-	811 999 9	1 8947	3	Y	908	908	1	-0-
06		11700 X	10007	-0-	-1693	-0-	737 833 9	1 8437	3	Y	757	757	1	-0-
07		12090 X	9887	-0-	-2203	-0-	764 646 9	1 8477	3	Y	587	587	1	-0-
08	DLQ	G-10	9272	-0-	9272	9272	732 604 9	1 7936	3	Y	549	549	1	-0-
09	DLQ	G-10	8936	-0-	8936	18208	726 667 9	1 7543	3	Y	606	606	1	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18208				Y	NO RPT			-0-

DEBILL 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280438	COMPL. DATE 02/29/2016	TOTAL DEPTH 13426	PERF.13570	- 19272						
05		8866 X	7437	-0-	-1429	-0-	520 1178 9	1 5739	3	Y	1071	1071	1	-0-
06		8580 X	6939	-0-	-1641	-0-	470 1087 9	1 5382	3	Y	988	988	1	-0-
07		7812 X	7080	-0-	-732	-0-	494 1109 9	1 5477	3	Y	1008	1008	1	-0-
08	DLQ	G-10	6918	-0-	6918	6918	492 1087 9	1 5339	3	Y	988	988	1	-0-
09	DLQ	G-10	6023	-0-	6023	12941	446 942 9	1 4635	3	Y	856	856	1	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12941				Y	NO RPT			-0-

DEBILL 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280439	COMPL. DATE 12/03/2015	TOTAL DEPTH 13497	PERF.13685	- 17762						
05		10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	793 1179 9	1 8755	3	Y	1072	1072	1	-0-
06		9960 X	7263	-0-	-2697	-0-	508 939 9	1 5816	3	Y	854	854	1	-0-
07		10292 X	7500	-0-	-2792	-0-	541 960 9	1 5999	3	Y	873	873	1	-0-
08	DLQ	G-10	7701	-0-	7701	7701	570 950 9	1 6181	3	Y	864	864	1	-0-
09	DLQ	G-10	6737	-0-	6737	14438	516 858 9	1 5363	3	Y	780	780	1	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14438				Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//	253102										
DEBILL 01			WELL #:	17H	RRCID ->	280440	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL DEPTH	13393	PERF.	13610	-	17172
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	2666 X	1975	-0-	-691	-0-	143 1	1580 3	Y	229	229 1		-0-		
06	1950 X	1651	-0-	-299	-0-	252 9 115 1	1314 3	Y	202	202 1		-0-		
07	2015 X	1775	-0-	-240	-0-	222 9 127 1	1406 3	Y	220	220 1		-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	242 9		Y	124	124 1		-0-		
09	DLQ G-10	1667	-0-	1667	1667	123 1	1282 3	Y	238	238 1		-0-		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1667	262 9		Y	NO RPT			-0-		
DEBILL 01			WELL #:	20H	RRCID ->	280444	COMPL. DATE	02/27/2016	TOTAL DEPTH	13415	PERF.	13625	-	18702
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
DEBILL 01			WELL #:	18H	RRCID ->	280451	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13477	PERF.	13810	-	17262
05	7161 X	4049	-0-	-3112	-0-	294 1	3241 3	Y	467	467 1		-0-		
06	6930 X	3964	-0-	-2966	-0-	514 9 278 1	3183 3	Y	457	457 1		-0-		
07	5053 X	4144	-0-	-909	-0-	503 9 297 1	3295 3	Y	502	502 1		-0-		
08	DLQ G-10	5066	-0-	5066	5066	552 9 377 1	4092 3	Y	543	543 1		-0-		
09	DLQ G-10	3740	-0-	3740	8806	597 9 285 1	2962 3	Y	448	448 1		-0-		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8806	493 9		Y	NO RPT			-0-		
DOUGLAS 01			WELL #:	04H	RRCID ->	280456	COMPL. DATE	03/31/2016	TOTAL DEPTH	13429	PERF.	13680	-	18882
05	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	1438 1	10042 3	Y	2157	2157 1		-0-		
06	15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	2373 9 1753 1	11010 3	Y	2210	2210 1		-0-		
07	14615 X	14615	-0-	-0-	-0-	2431 9 1527 1	10785 3	Y	2094	2094 1		-0-		
08	DLQ G-10	13825	-0-	13825	13825	2303 9 1003 1	11249 3	Y	1430	1430 1		-0-		
09	DLQ G-10	14231	-0-	14231	28056	1573 9 1251 1	11470 3	Y	1373	1373 1		-0-		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28056	1510 9		Y	NO RPT			-0-		
DOUGLAS 01			WELL #:	05H	RRCID ->	280457	COMPL. DATE	04/24/2016	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	13459	-	18802
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	6011	-0-	6011	6011	405 1	4544 3	Y	965	965 1		-0-		
09	14B2 EXT	5817	-0-	5817	11828	1062 9 474 1	4343 3	Y	909	909 1		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11828	1000 9		Y	NO RPT			-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC DOUGLAS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 03H		RRCID -> 280459		COMPL. DATE 03/23/2016				TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	7533 X	4581	-0-	-2952	-0-	484	1	3376	3	Y	655	655	1	-0-
06	7290 X	3450	-0-	-3840	-0-	721	9	2529	3	Y	471	471	1	-0-
07	7440 X	4308	-0-	-3132	-0-	403	1	3113	3	Y	685	685	1	-0-
08	DLQ G-10	8175	-0-	8175	8175	518	9	6519	3	Y	977	977	1	-0-
09	DLQ G-10	4107	-0-	4107	12282	581	1	3162	3	Y	545	545	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12282	1075	9			Y	NO RPT			-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 14H		RRCID -> 280486		COMPL. DATE 01/19/2016				TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812				
05	5642 X	2840	-0-	-2802	-0-	229	1	1886	3	Y	659	659	1	-0-
06	5370 X	2721	-0-	-2649	-0-	725	9	1825	3	Y	604	604	1	-0-
07	4712 X	2151	-0-	-2561	-0-	232	1	1459	3	Y	453	453	1	-0-
08	DLQ G-10	2032	-0-	2032	2032	664	9	1391	3	Y	422	422	1	-0-
09	DLQ G-10	1739	-0-	1739	3771	194	1	1149	3	Y	400	400	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3771	498	9			Y	NO RPT			-0-
DAVIS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280503		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832				
05	6200 X	4034	-0-	-2166	-0-	327	1	2748	3	Y	872	872	1	-0-
06	6000 X	3106	-0-	-2894	-0-	959	9	2200	3	Y	647	647	1	-0-
07	6200 X	3224	-0-	-2976	-0-	194	1	2266	3	Y	678	678	1	-0-
08	DLQ G-10	2877	-0-	2877	2877	712	9	2020	3	Y	586	586	1	-0-
09	DLQ G-10	4882	-0-	4882	7759	746	9	3590	3	Y	851	851	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7759	212	1			Y	NO RPT			-0-
HAVEMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280507		COMPL. DATE 05/26/2016				TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922				
05	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	5782	3	783	9	Y	712	712	1	-0-
06	6840 X	6289	-0-	-551	-0-	5546	3	743	9	Y	675	675	1	-0-
07	7068 X	6324	-0-	-744	-0-	5575	3	749	9	Y	681	681	1	-0-
08	DLQ G-10	6197	-0-	6197	6197	5467	3	730	9	Y	664	664	1	-0-
09	DLQ G-10	5547	-0-	5547	11744	4884	3	663	9	Y	603	603	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11744					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
DEBILL 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280518		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13425 - 17752		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7223 X	2994	-0-	-4229	-0-	191	1	2112	3	Y	628	628 1 -0-
06	6690 X	5932	-0-	-758	-0-	691	9	4485	3	Y	959	959 1 -0-
07	6696 X	6147	-0-	-549	-0-	1055	9	4671	3	Y	959	959 1 -0-
08	DLQ G-10	5880	-0-	5880	5880	421	1	4464	3	Y	914	914 1 -0-
09	DLQ G-10	5457	-0-	5457	11337	1055	9	4120	3	Y	855	855 1 -0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11337	396	1			Y	941	941 9 NO RPT -0-

HAVEMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280552		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13430 - 20332		
05	11687 X	8659	-0-	-3028	-0-	7656	3	1003	9	Y	912	912 1 -0-
06	9840 X	7818	-0-	-2022	-0-	6756	3	1062	9	Y	965	965 1 -0-
07	8370 X	7785	-0-	-585	-0-	6934	3	851	9	Y	774	774 1 -0-
08	DLQ G-10	7854	-0-	7854	7854	7006	3	848	9	Y	771	771 1 -0-
09	DLQ G-10	7111	-0-	7111	14965	6415	3	696	9	Y	633	633 1 -0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14965					Y	NO RPT	-0-

LISKA 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280556		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431		PERF.13645 - 17422		
05	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	528	1	5828	3	Y	1172	1172 1 -0-
06	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	1289	9	510	1	Y	1041	1041 1 -0-
07	8587 X	7494	-0-	-1093	-0-	1145	9	5782	3	Y	1083	1083 1 -0-
08	DLQ G-10	7337	-0-	7337	7337	521	1	5662	3	Y	1048	1048 1 -0-
09	DLQ G-10	6670	-0-	6670	14007	1191	9	5116	3	Y	965	965 1 -0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14007	522	1			Y	NO RPT	-0-

LISKA 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280595		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13625 - 17152		
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	8	8 1 -0-
06	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	64	1	731	3	Y	195	195 1 -0-
07	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	215	9	2870	3	Y	489	489 1 -0-
08	DLQ G-10	2571	-0-	2571	2571	259	1	1985	3	Y	366	366 1 -0-
09	DLQ G-10	2184	-0-	2184	4755	538	9	1658	3	Y	333	333 1 -0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4755	183	1			Y	NO RPT	-0-

LISKA 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280597		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13635 - 19512		
05	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	714	1	7879	3	Y	1152	1152 1 -0-
06	8010 X	7611	-0-	-399	-0-	1267	9	6066	3	Y	923	923 1 -0-
07	8463 X	5770	-0-	-2693	-0-	530	1	4573	3	Y	714	714 1 -0-
08	DLQ G-10	5268	-0-	5268	5268	1015	9	4137	3	Y	682	682 1 -0-
09	DLQ G-10	4973	-0-	4973	10241	412	1	3873	3	Y	661	661 1 -0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10241	785	9			Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//	253102										
LISKA 01			WELL #:	19H	RRCID ->	280598	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	13382	PERF.	13425 - 19452		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-	90	1	1028	3	Y	-0-			-0-
06	3060 X	1455	-0-	-1605	-0-	337	9			Y	306	306	1	-0-
07	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	312	1	3459	3	Y	806	806	1	-0-
08	DLQ G-10	5230	-0-	5230	5230	887	9							-0-
09	DLQ G-10	4809	-0-	4809	10039	369	1	4005	3	Y	778	778	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10039	856	9							-0-
						353	1	3671	3	Y	714	714	1	-0-
						785	9							-0-
										Y	NO RPT			-0-
LISKA 01			WELL #:	22H	RRCID ->	280633	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	13492	PERF.	13560 - 19962		
05	13051 X	12188	-0-	-863	-0-	878	1	9690	3	Y	1473	1473	1	-0-
06	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	1620	9							-0-
07	12617 X	12080	-0-	-537	-0-	789	1	9023	3	Y	1376	1376	1	-0-
08	DLQ G-10	11568	-0-	11568	11568	1514	9							-0-
09	DLQ G-10	10197	-0-	10197	21765	864	1	9591	3	Y	1477	1477	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21765	1625	9							-0-
						848	1	9201	3	Y	1381	1381	1	-0-
						1519	9							-0-
						772	1	8018	3	Y	1279	1279	1	-0-
						1407	9							-0-
										Y	NO RPT			-0-
LISKA 01			WELL #:	23H	RRCID ->	280634	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	13356	PERF.	13534 - 19612		
05	6510 X	4187	-0-	-2323	-0-	317	1	3500	3	Y	336	336	1	-0-
06	6300 X	2062	-0-	-4238	-0-	370	9							-0-
07	6510 X	2018	-0-	-4492	-0-	132	1	1516	3	Y	376	376	1	-0-
08	DLQ G-10	2481	-0-	2481	2481	414	9							-0-
09	DLQ G-10	2448	-0-	2448	4929	135	1	1495	3	Y	353	353	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4929	388	9							-0-
						174	1	1887	3	Y	382	382	1	-0-
						420	9							-0-
						178	1	1854	3	Y	378	378	1	-0-
						416	9							-0-
										Y	NO RPT			-0-
LISKA 01			WELL #:	13H	RRCID ->	280766	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	13341	PERF.	13475 - 17752		
05	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	390	1	4300	3	Y	780	780	1	-0-
06	4710 X	4469	-0-	-241	-0-	858	9							-0-
07	5394 X	4072	-0-	-1322	-0-	295	1	3380	3	Y	722	722	1	-0-
08	DLQ G-10	4254	-0-	4254	4254	794	9							-0-
09	DLQ G-10	4066	-0-	4066	8320	277	1	3076	3	Y	654	654	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8320	719	9							-0-
						296	1	3212	3	Y	678	678	1	-0-
						746	9							-0-
						292	1	3039	3	Y	668	668	1	-0-
						735	9							-0-
										Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 14H		RRCID -> 280767		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431		PERF.13665 - 17542						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3255 X	1903	-0-	-1352	-0-	133 305	1 9	1465	3	Y	277	277	1	-0-
06	2490 X	693	-0-	-1797	-0-	41 184	1 9	468	3	Y	167	167	1	-0-
07	2573 X	2044	-0-	-529	-0-	142 325	1 9	1577	3	Y	295	295	1	-0-
08	DLQ G-10	2105	-0-	2105	2105	151 316	1 9	1638	3	Y	287	287	1	-0-
09	DLQ G-10	1946	-0-	1946	4051	145 294	1 9	1507	3	Y	267	267	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4051					Y	NO RPT			-0-

LISKA 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280768		COMPL. DATE 12/26/2015				TOTAL DEPTH 13360		PERF.13490 - 16912		
05	2604 X	2191	-0-	-413	-0-	148 414	1 9	1629	3	Y	376	376	1	-0-
06	1830 X	1060	-0-	-770	-0-	62 287	1 9	711	3	Y	261	261	1	-0-
07	1829 X	847	-0-	-982	-0-	49 250	1 9	548	3	Y	227	227	1	-0-
08	DLQ G-10	639	-0-	639	639	38 185	1 9	416	3	Y	168	168	1	-0-
09	DLQ G-10	1062	-0-	1062	1701	75 205	1 9	782	3	Y	186	186	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1701					Y	NO RPT			-0-

LISKA 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280769		COMPL. DATE 01/14/2016				TOTAL DEPTH 13368		PERF.13430 - 19882		
05	7223 X	3094	-0-	-4129	-0-	205 631	1 9	2258	3	Y	574	574	1	-0-
06	6990 X	2330	-0-	-4660	-0-	143 556	1 9	1631	3	Y	505	505	1	-0-
07	6634 X	1281	-0-	-5353	-0-	72 410	1 9	799	3	Y	373	373	1	-0-
08	DLQ G-10	895	-0-	895	895	44 373	1 9	478	3	Y	339	339	1	-0-
09	DLQ G-10	2043	-0-	2043	2938	132 539	1 9	1372	3	Y	490	490	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2938					Y	NO RPT			-0-

LISKA 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280781		COMPL. DATE 12/27/2015				TOTAL DEPTH 13379		PERF.13460 - 17332		
05	6851 X	4225	-0-	-2626	-0-	288 760	1 9	3177	3	Y	691	691	1	-0-
06	5700 X	3869	-0-	-1831	-0-	254 706	1 9	2909	3	Y	642	642	1	-0-
07	4929 X	3280	-0-	-1649	-0-	223 585	1 9	2472	3	Y	532	532	1	-0-
08	DLQ G-10	471	-0-	471	471	8 375	1 9	88	3	Y	341	341	1	-0-
09	DLQ G-10	1431	-0-	1431	1902	91 391	1 9	949	3	Y	355	355	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1902					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 16H		RRCID -> 280782		COMPL. DATE 12/26/2015				TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	8494 X	7765	-0-	-729	-0-	556	1	6134	3	Y	977	977	1	-0-
						1075	9							
06	7770 X	7317	-0-	-453	-0-	513	1	5869	3	Y	850	850	1	-0-
						935	9							
07	8029 X	6880	-0-	-1149	-0-	496	1	5501	3	Y	803	803	1	-0-
						883	9							
08	DLQ G-10	8052	-0-	8052	8052	600	1	6505	3	Y	861	861	1	-0-
						947	9							
09	DLQ G-10	7222	-0-	7222	15274	553	1	5747	3	Y	838	838	1	-0-
						922	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15274					Y	NO RPT			-0-

WARNER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280911		COMPL. DATE 01/31/2016				TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292				
05	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	657	1	5399	3	Y	1249	1249	1	-0-
						1374	9							
06	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	672	1	5273	3	Y	1239	1239	1	-0-
						1363	9							
07	7316 X	7257	-0-	-59	-0-	686	1	5171	3	Y	1273	1273	1	-0-
						1400	9							
08	DLQ G-10	6972	-0-	6972	6972	634	1	4989	3	Y	1226	1226	1	-0-
						1349	9							
09	DLQ G-10	6939	-0-	6939	13911	651	1	4986	3	Y	1184	1184	1	-0-
						1302	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13911					Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 16H		RRCID -> 281061		COMPL. DATE 07/31/2015				TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852				
05	7657 X	5122	-0-	-2535	-0-	453	1	3725	3	Y	858	858	1	-0-
						944	9							
06	7410 X	4783	-0-	-2627	-0-	450	1	3529	3	Y	731	731	1	-0-
						804	9							
07	6076 X	5709	-0-	-367	-0-	564	1	4248	3	Y	815	815	1	-0-
						897	9							
08	DLQ G-10	5779	-0-	5779	5779	549	1	4326	3	Y	822	822	1	-0-
						904	9							
09	DLQ G-10	5426	-0-	5426	11205	532	1	4073	3	Y	746	746	1	-0-
						821	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11205					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 37H		RRCID -> 281098		COMPL. DATE 09/20/2017				TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402				
05	36797 X	25903	-0-	-10894	-0-	427	1	21646	3	Y	3482	3482	1	-0-
						3830	9							
06	32970 X	23598	-0-	-9372	-0-	409	1	19685	3	Y	3185	3185	1	-0-
						3504	9							
07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	140	1	2823	3	Y	469	469	1	-0-
						516	9							
08	DLQ G-10	27861	-0-	27861	27861	481	1	23368	3	Y	3647	3647	1	-0-
						4012	9							
09	DLQ G-10	19933	-0-	19933	47794	481	1	16360	3	Y	2811	2811	1	-0-
						3092	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47794					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC WARNER 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
WELL #: 13H		RRCID -> 281118	COMPL. DATE 01/31/2016	TOTAL DEPTH 13242	PERF.13341 - 18392									
05	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	672	1	5527	3	Y	1113	1113	1	-0-
06	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	1224	9	5008	3	Y	1015	1015	1	-0-
07	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	638	1	4824	3	Y	1023	1023	1	-0-
08	DLQ G-10	5578	-0-	5578	5578	1117	9	4090	3	Y	881	881	1	-0-
09	DLQ G-10	4238	-0-	4238	9816	640	1	2947	3	Y	824	824	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9816	1125	9			Y	NO RPT			-0-
WELL #: 15H		RRCID -> 281119	COMPL. DATE 07/31/2015	TOTAL DEPTH 13128	PERF.13320 - 17922									
05	4092 X	3562	-0-	-530	-0-	296	1	2437	3	Y	754	754	1	-0-
06	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	829	9	2977	3	Y	749	749	1	-0-
07	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	379	1	3056	3	Y	786	786	1	-0-
08	DLQ G-10	4434	-0-	4434	4434	824	9	3148	3	Y	805	805	1	-0-
09	DLQ G-10	3581	-0-	3581	8015	406	1	2476	3	Y	711	711	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8015	865	9			Y	NO RPT			-0-
WELL #: 39H		RRCID -> 281138	COMPL. DATE 09/20/2017	TOTAL DEPTH 12556	PERF.12935 - 22363									
05	30008 X	22213	-0-	-7795	-0-	344	1	17432	3	Y	4034	4034	1	-0-
06	25680 X	19748	-0-	-5932	-0-	4437	9	15533	3	Y	3538	3538	1	-0-
07	24862 X	2948	-0-	-21914	-0-	323	1	2247	3	Y	535	535	1	-0-
08	DLQ G-10	19161	-0-	19161	19161	3892	9	14679	3	Y	3800	3800	1	-0-
09	DLQ G-10	14615	-0-	14615	33776	112	1	10263	3	Y	3683	3683	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33776	589	9			Y	NO RPT			-0-
WELL #: 40H		RRCID -> 281142	COMPL. DATE 02/16/2016	TOTAL DEPTH 12657	PERF. N/A									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC THREE SISTERS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
THREE SISTERS 01		WELL #: 34H		RRCID -> 281147	COMPL. DATE 09/28/2017	TOTAL DEPTH 12547	PERF.12660	- 22120						
05	25513 X	17323	-0-	-8190	-0-	263	1	13297	3	Y	3421	3421	1	-0-
						3763	9							
06	22800 X	16023	-0-	-6777	-0-	252	1	12117	3	Y	3322	3322	1	-0-
						3654	9							
07	22010 X	2346	-0-	-19664	-0-	87	1	1754	3	Y	459	459	1	-0-
						505	9							
08	DLQ G-10	21482	-0-	21482	21482	350	1	17036	3	Y	3724	3724	1	-0-
						4096	9							
09	DLQ G-10	14582	-0-	14582	36064	314	1	10684	3	Y	3258	3258	1	-0-
						3584	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36064					Y	NO RPT			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 35H		RRCID -> 281177	COMPL. DATE 09/30/2017	TOTAL DEPTH 12625	PERF.13030	- 22152						
05	24428 X	17673	-0-	-6755	-0-	287	1	14544	3	Y	2584	2584	1	-0-
						2842	9							
06	21990 X	14257	-0-	-7733	-0-	238	1	11443	3	Y	2342	2342	1	-0-
						2576	9							
07	20925 X	2321	-0-	-18604	-0-	88	1	1767	3	Y	424	424	1	-0-
						466	9							
08	DLQ G-10	19327	-0-	19327	19327	331	1	16073	3	Y	2657	2657	1	-0-
						2923	9							
09	DLQ G-10	12744	-0-	12744	32071	299	1	10179	3	Y	2060	2060	1	-0-
						2266	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32071					Y	NO RPT			-0-
DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 281232	COMPL. DATE 07/03/2015	TOTAL DEPTH 13405	PERF.18426	- 18632						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
THREE SISTERS 01		WELL #: 38H		RRCID -> 281242	COMPL. DATE 01/18/2016	TOTAL DEPTH 12496	PERF. N/A							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
WARNER 01		WELL #: 17H		RRCID -> 281274	COMPL. DATE 02/03/2016	TOTAL DEPTH 13126	PERF.13500	- 17702						
05	14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	1285	1	10566	3	Y	2516	2516	1	-0-
						2768	9							
06	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	1190	1	9345	3	Y	2365	2365	1	-0-
						2602	9							
07	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	1199	1	9032	3	Y	2278	2278	1	-0-
						2506	9							
08	DLQ G-10	12360	-0-	12360	12360	1117	1	8793	3	Y	2227	2227	1	-0-
						2450	9							
09	DLQ G-10	11125	-0-	11125	23485	1024	1	7842	3	Y	2054	2054	1	-0-
						2259	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23485					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
WARNER (SL) 01		WELL #: 16H		RRCID -> 281350		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER (SL) 01		WELL #: 18H		RRCID -> 281352		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01		WELL #: 14H		RRCID -> 281418		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01		WELL #: 15H		RRCID -> 281444		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902								
05	11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	1014	1	8337	3	Y	1867	1867	1			-0-
						2054	9									
06	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	970	1	7612	3	Y	1815	1815	1			-0-
						1997	9									
07	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	1014	1	7641	3	Y	1879	1879	1			-0-
						2067	9									
08	DLQ G-10	11056	-0-	11056	11056	1022	1	8045	3	Y	1808	1808	1			-0-
						1989	9									
09	DLQ G-10	9874	-0-	9874	20930	923	1	7064	3	Y	1715	1715	1			-0-
						1887	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20930					Y	NO RPT					-0-

RIDLEY 01		WELL #: 06H		RRCID -> 282526		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222								
05	3751 X	2839	-0-	-912	-0-	310	1	1775	3	Y	685	685	1			-0-
						754	9									
06	3630 X	2404	-0-	-1226	-0-	269	1	1395	3	Y	673	673	1			-0-
						740	9									
07	3534 X	2997	-0-	-537	-0-	357	1	1786	3	Y	776	776	1			-0-
						854	9									
08	3534 X	2901	-0-	-633	-0-	307	1	1754	3	Y	764	764	1			-0-
						840	9									
09	3030 X	2893	-0-	-137	-0-	302	1	1798	3	Y	721	721	1			-0-
						793	9									
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC THREE SISTERS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
THREE SISTERS 01		WELL #: 30H		RRCID -> 284091	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL DEPTH 12578	PERF.12620	- 22442								
05		32674 X	22084	-0-	-10590	-0-	344 4336	1 9	17404	3	Y	3942	3942	1		-0-
06		28830 X	20409	-0-	-8421	-0-	333 4041	1 9	16035	3	Y	3674	3674	1		-0-
07		26753 X	15300	-0-	-11453	-0-	624 2140	1 9	12536	3	Y	1945	1945	1		-0-
08	DLQ	G-10	20239	-0-	20239	20239	331 3814	1 9	16094	3	Y	3467	3467	1		-0-
09	DLQ	G-10	17294	-0-	17294	37533	400 3290	1 9	13604	3	Y	2991	2991	1		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37533					Y	NO RPT				-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 284176	COMPL. DATE 11/18/2017	TOTAL DEPTH 13460	PERF.13080	- 19352								
05		36518 X	25536	-0-	-10982	-0-	20887	3	4649	9	Y	4226	4226	1		-0-
06		33090 X	21744	-0-	-11346	-0-	18125	3	3619	9	Y	3290	3290	1		-0-
07		34193 X	21921	-0-	-12272	-0-	18097	3	3824	9	Y	3476	3476	1		-0-
08	DLQ	G-10	20038	-0-	20038	20038	16687	3	3351	9	Y	3046	3046	1		-0-
09	DLQ	G-10	19305	-0-	19305	39343	15914	3	3391	9	Y	3083	3083	1		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39343					Y	NO RPT				-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 29H		RRCID -> 284182	COMPL. DATE 10/04/2017	TOTAL DEPTH 12608	PERF.13005	- 22427								
05		33046 X	23284	-0-	-9762	-0-	364 4497	1 9	18423	3	Y	4088	4088	1		-0-
06		29040 X	21538	-0-	-7502	-0-	354 4148	1 9	17036	3	Y	3771	3771	1		-0-
07		28210 X	21104	-0-	-7106	-0-	814 3938	1 9	16352	3	Y	3580	3580	1		-0-
08	DLQ	G-10	20283	-0-	20283	20283	330 3907	1 9	16046	3	Y	3552	3552	1		-0-
09	DLQ	G-10	18345	-0-	18345	38628	421 3582	1 9	14342	3	Y	3256	3256	1		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38628					Y	NO RPT				-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 284237	COMPL. DATE 11/20/2017	TOTAL DEPTH 13417	PERF.13290	- 19152								
05		33291 X	33291	-0-	-0-	-0-	27773	3	5518	9	Y	5016	5016	1		-0-
06		31980 X	30627	-0-	-1353	-0-	25678	3	4949	9	Y	4499	4499	1		-0-
07		33046 X	29738	-0-	-3308	-0-	25149	3	4589	9	Y	4172	4172	1		-0-
08		33046 X	28328	-0-	-4718	-0-	23632	3	4696	9	Y	4269	4269	1		-0-
09		31980 X	26972	-0-	-5008	-0-	21875	3	5097	9	Y	4634	4634	1		-0-
10		33046 X	NO RPT	-0-	-33046	-0-					Y	NO RPT				-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 284293	COMPL. DATE 11/03/2017	TOTAL DEPTH 13537	PERF.13348	- 19110								
05		32395 X	24539	-0-	-7856	-0-	22043	3	2496	9	Y	2269	2269	1		-0-
06		30630 X	22067	-0-	-8563	-0-	19960	3	2107	9	Y	1915	1915	1		-0-
07		31651 X	21273	-0-	-10378	-0-	21 2064	1 9	19188	3	Y	1876	1876	1		-0-
08	DLQ	G-10	20057	-0-	20057	20057	87 1938	1 9	18032	3	Y	1762	1762	1		-0-
09	DLQ	G-10	18038	-0-	18038	38095	92 1780	1 9	16166	3	Y	1618	1618	1		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38095					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC SCHENDEL-DOUGLAS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 02H		RRCID -> 284328		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13390 - 19362						
05	34968 X	25678	-0-	-9290	-0-	22371	3	3307	9	Y	3006	3006	1	-0-
06	32010 X	22533	-0-	-9477	-0-	19401	3	3132	9	Y	2847	2847	1	-0-
07	33077 X	21806	-0-	-11271	-0-	21	1	18683	3	Y	2820	2820	1	-0-
						3102		9						
08	DLQ G-10	20551	-0-	20551	20551	85	1	17548	3	Y	2653	2653	1	-0-
						2918		9						
09	DLQ G-10	18443	-0-	18443	38994	89	1	15604	3	Y	2500	2500	1	-0-
						2750		9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38994					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 03H		RRCID -> 284329		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 13547		PERF.13290 - 19242						
05	30473 X	22052	-0-	-8421	-0-	19543	3	2509	9	Y	2281	2281	1	-0-
06	29490 X	19318	-0-	-10172	-0-	16903	3	2415	9	Y	2195	2195	1	-0-
07	30473 X	19163	-0-	-11310	-0-	19	1	16733	3	Y	2192	2192	1	-0-
						2411		9						
08	DLQ G-10	18119	-0-	18119	18119	77	1	15783	3	Y	2054	2054	1	-0-
						2259		9						
09	DLQ G-10	16724	-0-	16724	34843	83	1	14509	3	Y	1938	1938	1	-0-
						2132		9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34843					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 05H		RRCID -> 284330		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13090 - 19650						
05	33015 X	23791	-0-	-9224	-0-	2214	1	18200	3	Y	3070	3070	1	-0-
						3377		9						
06	31950 X	21096	-0-	-10854	-0-	2057	1	16143	3	Y	2633	2633	1	-0-
						2896		9						
07	33015 X	20549	-0-	-12466	-0-	2042	1	15383	3	Y	2840	2840	1	-0-
						3124		9						
08	DLQ G-10	19146	-0-	19146	19146	1838	1	14470	3	Y	2580	2580	1	-0-
						2838		9						
09	DLQ G-10	17821	-0-	17821	36967	1734	1	13278	3	Y	2554	2554	1	-0-
						2809		9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36967					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 06H		RRCID -> 284339		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180 - 19002						
05	35309 X	19890	-0-	-15419	-0-	16575	3	3315	9	Y	3014	3014	1	-0-
06	26670 X	16790	-0-	-9880	-0-	14296	3	2494	9	Y	2267	2267	1	-0-
07	27559 X	16361	-0-	-11198	-0-	13970	3	2391	9	Y	2174	2174	1	-0-
08	24490 X	16024	-0-	-8466	-0-	13613	3	2411	9	Y	2192	2192	1	-0-
09	20340 X	14206	-0-	-6134	-0-	11905	3	2301	9	Y	2092	2092	1	-0-
10	19902 X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 43H		RRCID -> 286619		COMPL. DATE 02/11/2019		TOTAL DEPTH 12677		PERF. N/A						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	63228	-0-	63228	63228	22	1	43491	3	Y	17923	17923	1	-0-
						19715		9						
09	SHUT IN	160474	-0-	160474	223702	170	1	117461	3	Y	38948	38948	1	-0-
						42843		9						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	223702					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		341 N	279	-0-	-62	-0-	59	1	220	2	N	-0-			-0-
06		480 N	419	-0-	-61	-0-	81	1	338	2	N	-0-			-0-
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	121	1	437	2	N	-0-			-0-
08		279 N	235	-0-	-44	-0-	41	1	194	2	N	-0-			-0-
*09		420 N	354	-0-	-66	-0-	42	1	312	2	N	-0-			-0-
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362															
05		2170 X	1794	-0-	-376	-0-	48	1	1591	3	N	141	188	1	349
							155	9							
06		1920 X	1737	-0-	-183	-0-	46	1	1550	3	N	128			477
							141	9							
07		1984 X	1711	-0-	-273	-0-	45	1	1527	3	N	126	198	1	405
							139	9							
08		1798 N	1736	-0-	-62	-0-	49	1	1547	3	N	127	196	1	336
							140	9							
*09		1740 N	1648	-0-	-92	-0-	49	1	1464	3	N	123			459
							135	9							
*10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	60	1	1720	3	N	132	197	1	394
							145	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																	
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	103	1	3421	3	N	714	626	0			109
							785	9									
06		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	89	1	2999	3	N	374	432	0	10	1	41
							411	9									
07		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	87	1	2940	3	N	163	172	0			32
							179	9									
08		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	251	1	7974	3	N	331	313	0			50
							364	9									
*09		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	140	1	4220	3	N	378	370	0			58
							416	9									
*10		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	123	1	3533	3	N	622	601	0			79
							684	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842																	
05		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	327	1	3454	2	N	143	140	0			20
							22	3	157	9							
06		3510 X	1637	-0-	-1873	-0-	68	1	1517	2	N	41	57	0			4
							7	3	45	9							
07		4123 X	987	-0-	-3136	-0-	42	1	917	2	N	22	22	0			4
							4	3	24	9							
08		4123 X	2248	-0-	-1875	-0-	103	1	2079	2	N	51	47	0			8
							10	3	56	9							
*09		3990 X	3735	-0-	-255	-0-	161	1	3485	2	N	74	70	0			12
							8	3	81	9							
10		3968 X	759	-0-	-3209	-0-	36	1	705	2	N	14	24	0			2
							3	3	15	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361																	
05		1767 N	1586	-0-	-181	-0-	83	1	1487	3	N	12	54	0			2
							3	4	13	9							
06		1800 N	1547	-0-	-253	-0-	70	1	1476	3	N	-0-	2	0			-0-
							1	4									
07		1829 N	1606	-0-	-223	-0-	75	1	1507	3	N	20	16	0			4
							2	4	22	9							
08		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1502	3	N	85	76	0			13
							1	4	94	9							
*09		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	75	1	1415	3	N	270	242	0			41
							2	4	297	9							
*10		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	94	1	1543	3	N	836	770	0			107
							2	4	920	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	190	1	6317	3	N	362	380	1		427
						398	9								
06	7260 X	6826	-0-	-434	-0-	181	1	6125	3	N	473	378	1		522
						520	9								
07	7502 X	6663	-0-	-839	-0-	180	1	6087	3	N	360	382	1		500
						396	9								
08	7595 X	6710	-0-	-885	-0-	193	1	6136	3	N	346	385	1		461
						381	9								
*09	6840 X	6078	-0-	-762	-0-	184	1	5536	3	N	325	389	1		397
						358	9								
10	7068 X	6289	-0-	-779	-0-	200	1	5734	3	N	323	198	1		522
						355	9								
DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479															
05	395 X	395	-0-	-0-	-0-	11	1	369	3	N	14				543
						15	9								
06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	92	1	3126	3	N	117	188	1		472
						129	9								
07	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	65	1	2192	3	N	76	189	1		359
						84	9								
08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	70	1	2217	3	N	77				436
						85	9								
*09	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	66	1	1993	3	N	73				509
						80	9								
*10	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	71	1	2021	3	N	59				568
						65	9								
GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735															
05	363 X	363	-0-	-0-	-0-	10	1	320	3	N	30	34	0		13
						33	9								
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	N	15	17	0		11
						17	9								
07	212 X	212	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	N	21	19	0		13
						23	9								
08	51 X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	7	10	0		10
						8	9								
*09	105 X	105	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	30	26	0		14
						33	9								
*10	208 X	208	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	N	29	30	0		13
						32	9								
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061															
05	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	442	1	4660	2	N	197	203	0		27
						35	3	217	9						
06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	925	2	N	30	54	0		3
						5	3	33	9						
07	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	165	1	3562	2	N	136	114	0		25
						28	3	150	9						
08	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	221	1	4468	2	N	196	192	0		29
						36	3	216	9						
*09	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	201	1	4334	2	N	185	186	0		28
						31	3	204	9						
*10	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	53	1	1037	2	N	48	70	0		6
						12	3	53	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
 THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		2728 X	2068	-0-	-660	-0-	1776	2	292	9	N	265	265	0		-0-
06		2640 X	1782	-0-	-858	-0-	1544	2	238	9	N	216	216	0		-0-
07		2728 X	1390	-0-	-1338	-0-	1390	2			N	-0-				-0-
08		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	1414	2	1332	9	N	1211	1211	0		-0-
*09		2010 X	1930	-0-	-80	-0-	1516	2	414	9	N	376	376	0		-0-
10		2077 X	1762	-0-	-315	-0-	1762	2			N	-0-				-0-

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

05		5363 X	5243	-0-	-120	-0-	266	1	4746	3	N	201	208	0		28
							10	4	221	9						
06		5490 X	5358	-0-	-132	-0-	235	1	4926	3	N	175	185	0		18
							4	4	193	9						
07		5673 X	5357	-0-	-316	-0-	246	1	4920	3	N	169	156	0		31
							5	4	186	9						
08		5673 X	5266	-0-	-407	-0-	247	1	4830	3	N	167	173	0		25
							5	4	184	9						
*09		5370 X	4875	-0-	-495	-0-	237	1	4473	3	N	144	147	0		22
							7	4	158	9						
10		5549 X	5078	-0-	-471	-0-	279	1	4597	3	N	178	177	0		23
							6	4	196	9						

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

05		8494 X	8054	-0-	-440	-0-	670	1	7074	2	N	235	243	0		32
							51	3	259	9						
06		8160 X	5288	-0-	-2872	-0-	222	1	4925	2	N	105	126	0		11
							25	3	116	9						
07		8432 X	6920	-0-	-1512	-0-	301	1	6519	2	N	73	71	0		13
							20	3	80	9						
08		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	382	1	7718	2	N	209	191	0		31
							51	3	230	9						
*09		7800 X	7699	-0-	-101	-0-	326	1	7051	2	N	244	238	0		37
							54	3	268	9						
10		8060 X	1787	-0-	-6273	-0-	83	1	1629	2	N	53	83	0		7
							17	3	58	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	144	1	4791	3	N	580	602	0	80
06	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	638	9	4786	3	N	555	577	0	58
07	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	141	1	4745	3	N	553	511	0	100
08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	611	9	4690	3	N	548	566	0	82
*09	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	148	1	4467	3	N	497	503	0	76
*10	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	608	9	4702	3	N	537	544	0	69
						149	1							
						547	9							
						164	1							
						591	9							
PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034														
05	1643 X	1568	-0-	-75	-0-	43	1	1445	3	N	73	78	0	10
06	1590 X	1560	-0-	-30	-0-	80	9	1438	3	N	73	75	0	8
07	1519 X	1508	-0-	-11	-0-	42	1	1426	3	N	36	37	0	7
08	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	80	9	1389	3	N	40	41	0	6
*09	1560 N	1419	-0-	-141	-0-	42	1	1339	3	N	32	33	0	5
*10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	40	9	1453	3	N	33	34	0	4
						44	1							
						44	9							
						45	1							
						35	9							
						51	1							
						36	9							
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134														
05	1550 N	283	-0-	-1267	-0-	60	1	223	2	N	-0-			5
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	120	1	499	2	N	29			34
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	32	9	957	2	N	-0-			34
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	265	1	948	2	N	-0-			34
*09	660 N	269	-0-	-391	-0-	202	1	237	2	N	-0-			34
*10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	32	1	1189	2	N	-0-			34
						78	1							
WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.// 253413												
THIEME GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266142		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 13870		PERF.13850		- 17550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	181	1	6008	3	N	253	265	0	35
						278	9							
06	7260 X	6176	-0-	-1084	-0-	170	1	5758	3	N	225	237	0	23
						248	9							
07	7502 X	6166	-0-	-1336	-0-	170	1	5756	3	N	218	202	0	39
						240	9							
08	7564 X	6006	-0-	-1558	-0-	176	1	5601	3	N	208	216	0	31
						229	9							
*09	6270 X	5065	-0-	-1205	-0-	157	1	4706	3	N	184	187	0	28
						202	9							
10	6479 X	5417	-0-	-1062	-0-	175	1	5020	3	N	202	204	0	26
						222	9							

JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266143		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12795		- 18079		
05	5208 X	4718	-0-	-490	-0-	374	1	3938	2	N	303	312	0	42
						73	3							
06	5040 X	2959	-0-	-2081	-0-	117	1	2590	2	N	177	201	0	18
						57	3							
07	5208 X	4047	-0-	-1161	-0-	165	1	3549	2	N	227	204	0	41
						83	3							
08	4898 X	3079	-0-	-1819	-0-	134	1	2703	2	N	181	195	0	27
						43	3							
*09	4680 X	3054	-0-	-1626	-0-	126	1	2714	2	N	162	164	0	25
						36	3							
10	4712 X	1347	-0-	-3365	-0-	61	1	1191	2	N	64	81	0	8
						25	3							

JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 266144		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 12828		PERF.12850		- 17761		
05	4681 X	4570	-0-	-111	-0-	370	1	3903	2	N	222	226	0	31
						53	3							
06	4530 X	3218	-0-	-1312	-0-	128	1	2832	2	N	183	195	0	19
						57	3							
07	4309 X	2555	-0-	-1754	-0-	104	1	2250	2	N	138	132	0	25
						49	3							
08	4557 X	4359	-0-	-198	-0-	188	1	3791	2	N	275	259	0	41
						77	3							
*09	4410 X	3415	-0-	-995	-0-	141	1	3048	2	N	169	184	0	26
						40	3							
10	4557 X	967	-0-	-3590	-0-	43	1	845	2	N	54	73	0	7
						20	3							

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266166		COMPL. DATE 04/07/2012		TOTAL DEPTH 14024		PERF.13825		- 19787		
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	24	1	798	3	N	347	359	0	48
						382	9							
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	22	1	755	3	N	327	341	0	34
						360	9							
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	23	1	773	3	N	323	298	0	59
						355	9							
08	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	24	1	766	3	N	332	341	0	50
						365	9							
*09	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	25	1	749	3	N	289	295	0	44
						318	9							
*10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	27	1	781	3	N	315	319	0	40
						347	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	123	1	4097	3	N	581	604	0	80
						639	9							
06	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	125	1	4230	3	N	636	650	0	66
						700	9							
07	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	121	1	4089	3	N	579	540	0	105
						637	9							
08	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	137	1	4341	3	N	637	647	0	95
						701	9							
*09	5070 X	4697	-0-	-373	-0-	132	1	3960	3	N	550	561	0	84
						605	9							
10	5239 X	4836	-0-	-403	-0-	146	1	4171	3	N	472	496	0	60
						519	9							
DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269														
05	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-			98
06	6480 X	2450	-0-	-4030	-0-	2450	4			N	-0-			98
*07	6696 X	59	-0-	-6637	-0-	49	4	10	9	Y	9			107
*08	5487 X	2677	-0-	-2810	-0-	2668	4	9	9	Y	8			115
*09	2730 X	1759	-0-	-971	-0-	1757	4	2	9	Y	2			117
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			117
BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
ROYAL UNIT A WELL #: 001 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483														
05	12462 X	10281	-0-	-2181 B	-0-	261	1	8697	3	N	1203	1231	0	166
						1323	9							
06	10853 X	10853	-0-	-0- B	-0-	273	1	9262	3	N	1198	1240	0	124
						1318	9							
07	10952 X	10952	-0-	-0- B	-0-	276	1	9328	3	N	1225	1127	0	222
						1348	9							
08	10850 X	10850	-0-	-0- B	-0-	291	1	9233	3	N	1205	1247	0	180
						1326	9							
*09	9952 X	5504	-0-	-4448	-0-	158	1	4743	3	N	548	644	0	84
						603	9							
*10	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	141	1	4037	3	N	651	652	0	83
						716	9							
PHILLIPPE GUL WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602														
05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	199	1	3502	3	N	240	254	0	33
						9	4	264	9					
06	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	108	1	1709	3	N	131	150	0	14
						4	4	144	9					
07	1953 X	1908	-0-	-45	-0-	114	1	1699	3	N	83	82	0	15
						4	4	91	9					
08	3937 X	1860	-0-	-2077	-0-	112	1	1657	3	N	78	81	0	12
						5	4	86	9					
*09	3840 X	1788	-0-	-2052	-0-	112	1	1598	3	N	66	68	0	10
						5	4	73	9					
10	3968 X	1917	-0-	-2051	-0-	119	1	1693	3	N	92	90	0	12
						4	4	101	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
 ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			218
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			218
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			218
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			218
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			218
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			218

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

05	186 X	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	3	N	-0-		-0-
06	180 X	120	-0-	-60	-0-	3	1	117	3	N	-0-		-0-
07	186 X	104	-0-	-82	-0-	3	1	91	3	N	9	7 0	2
						10	9						
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	4	1	118	3	N	12	12 0	2
						13	9						
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	N	13	13 0	2
						14	9						
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	N	6	7 0	1
						7	9						

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

05	31346 X	31346	-0-	-0-	-0-	719	1	27107	3	N	3200	3152 0	441
						3520	9						
06	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	256	1	9807	3	N	1425	1718 0	148
						1568	9						
07	13144 X	8450	-0-	-4694	-0-	193	1	7227	3	N	936	914 0	170
						1030	9						
08	13144 X	5443	-0-	-7701	-0-	126	1	4244	3	N	975	999 0	146
						1073	9						
*09	12720 X	5082	-0-	-7638	-0-	126	1	3803	3	N	1048	1034 0	160
						1153	9						
10	13144 X	4561	-0-	-8583	-0-	138	1	3733	3	N	627	707 0	80
						690	9						

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

05	3875 X	3155	-0-	-720	-0-	222	1	2331	2	N	462	519 0	64
						94	3	508	9				
06	3750 X	2640	-0-	-1110	-0-	93	1	2040	2	N	354	381 0	37
						118	3	389	9				
07	3875 X	2107	-0-	-1768	-0-	74	1	1571	2	N	320	299 0	58
						110	3	352	9				
08	3844 X	1094	-0-	-2750	-0-	43	1	875	2	N	149	185 0	22
						12	3	164	9				
*09	3540 X	3295	-0-	-245	-0-	113	1	2420	2	N	591	523 0	90
						112	3	650	9				
10	3162 X	1088	-0-	-2074	-0-	41	1	796	2	N	181	229 0	40
						52	3	199	9			2 1	

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

05	7347 X	1935	-0-	-5412	-0-	1880	2	55	9	N	50	50 0	-0-
06	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7262	2	174	9	N	158	158 0	-0-
07	5766 X	5435	-0-	-331	-0-	5435	2			N	-0-		-0-
08	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	4999	2	1840	9	N	1673	1673 0	-0-
*09	7440 X	5879	-0-	-1561	-0-	4791	2	1088	9	N	989	989 0	-0-
10	7688 X	4933	-0-	-2755	-0-	4933	2			N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
 THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	225	1	7490	3	N	362	384 0	50
						398	9						
06	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	205	1	6943	3	N	341	356 0	35
						375	9						
07	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	198	1	6708	3	N	333	308 0	60
						366	9						
08	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	202	1	6404	3	N	323	335 0	48
						355	9						
*09	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	193	1	5810	3	N	290	294 0	44
						319	9						
*10	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	228	1	6530	3	N	300	306 0	38
						330	9						

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

05	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	74	1	2800	3	N	326	342 0	45
						359	9						
06	3180 X	3013	-0-	-167	-0-	64	1	2464	3	N	441	440 0	46
						485	9						
07	3534 X	2922	-0-	-612	-0-	64	1	2379	3	N	435	402 0	79
						479	9						
08	3534 X	2983	-0-	-551	-0-	72	1	2428	3	N	439	452 0	66
						483	9						
*09	3420 X	2882	-0-	-538	-0-	78	1	2354	3	N	409	412 0	63
						450	9						
10	3224 X	3089	-0-	-135	-0-	93	1	2505	3	N	446	452 0	57
						491	9						

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

05	1519 N	581	-0-	-938	-0-	123	1	458	2	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	11	1	46	2	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	79	-0-	-138	-0-	17	1	62	2	N	-0-	-0-	-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	127	1	596	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	60 N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	61	1	923	2	N	-0-	-0-	-0-

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

05	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	106	1	3540	3	N	86	189 1	412
						95	9						
06	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	106	1	3577	3	N	67		479
						74	9						
07	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	106	1	3577	3	N	67	188 1	358
						74	9						
08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	103	1	3265	3	N	88		446
						97	9						
*09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	111	1	3350	3	N	92		538
						101	9						
*10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	104	1	2978	3	N	81	198 1	421
						89	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8339 X	7830	-0-	-509	-0-	649	1	6845	2	N	257	262	0	35
						53	3	283	9					
06	8370 X	4521	-0-	-3849	-0-	188	1	4166	2	N	123	145	0	13
						32	3	135	9					
07	8649 X	5652	-0-	-2997	-0-	243	1	5246	2	N	116	108	0	21
						35	3	128	9					
08	8556 X	6255	-0-	-2301	-0-	283	1	5728	2	N	181	175	0	27
						45	3	199	9					
*09	7650 X	5809	-0-	-1841	-0-	253	1	5484	2	N	56	74	0	9
						10	3	62	9					
10	7843 X	1353	-0-	-6490	-0-	66	1	1287	2	N	-0-	9	0	-0-
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192														
05	1426 N	1290	-0-	-136	-0-	94	1	991	2	N	162	173	0	22
						27	3	178	9					
06	1380 N	980	-0-	-400	-0-	38	1	836	2	N	74	88	0	8
						25	3	81	9					
07	1395 N	489	-0-	-906	-0-	20	1	425	2	N	34	36	0	6
						7	3	37	9					
08	1271 N	710	-0-	-561	-0-	29	1	587	2	N	79	73	0	12
						7	3	87	9					
*09	3000 N	4708	-0-	1708	1708	186	1	4017	2	N	413	362	0	63
						51	3	454	9					
*10	1986 N	278	-0-	-1708	-0-	12	1	224	2	N	32	91	0	4
						7	3	35	9					
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578														
05	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	342	1	11369	3	N	754	795	0	104
						829	9							
06	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	286	1	9684	3	N	802	823	0	83
						882	9							
07	12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	337	1	11406	3	N	802	740	0	145
						882	9							
08	12462 X	9053	-0-	-3409	-0-	250	1	7928	3	N	795	821	0	119
						875	9							
*09	12060 X	8123	-0-	-3937	-0-	236	1	7089	3	N	725	733	0	111
						798	9							
10	12462 X	9115	-0-	-3347	-0-	276	1	7894	3	N	859	860	0	110
						945	9							
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844														
05	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	201	1	6673	3	N	1081	1138	0	149
						1189	9							
06	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	192	1	6487	3	N	985	1032	0	102
						1084	9							
07	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	189	1	6386	3	N	909	846	0	165
						1000	9							
08	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	191	1	6059	3	N	924	951	0	138
						1016	9							
*09	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	186	1	5595	3	N	707	737	0	108
						778	9							
*10	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	198	1	5668	3	N	583	617	0	74
						641	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	3348 X	2479	-0-	-869	-0-	203	1	2141	2	N	96	108	0	13
06	3210 X	1484	-0-	-1726	-0-	29	3	106	9	N	61	68	0	6
07	2821 X	2041	-0-	-780	-0-	60	1	1329	2	N	122	106	0	22
08	2728 X	2455	-0-	-273	-0-	28	3	67	9	N	142	143	0	21
*09	2490 X	1770	-0-	-720	-0-	82	1	1767	2	N	68	78	0	11
10	2480 X	901	-0-	-1579	-0-	58	3	134	9	N	41	47	0	5
						106	1	2131	2	N				
						62	3	156	9	N				
						74	1	1605	2	N				
						16	3	75	9	N				
						41	1	791	2	N				
						24	3	45	9	N				
BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644														
05	20966 X	20966	-0-	-0-	-0-	1057	1	18631	3	N	1116	1013	0	154
06	15690 X	13148	-0-	-2542	-0-	50	4	1228	9	N	672	756	0	70
07	14531 X	14531	-0-	-0-	-0-	736	1	11647	3	N	757	690	0	137
08	18600 X	10835	-0-	-7765	-0-	26	4	739	9	N	578	629	0	86
*09	18000 X	4159	-0-	-13841	-0-	858	1	12810	3	N	255	302	0	39
10	18600 X	5273	-0-	-13327	-0-	30	4	833	9	N	353	347	0	45
						646	1	9524	3	N				
						29	4	636	9	N				
						254	1	3613	3	N				
						11	4	281	9	N				
						319	1	4554	3	N				
						12	4	388	9	N				
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536														
05	14043 X	9622	-0-	-4421	-0-	256	1	8512	3	N	776	819	0	107
06	13590 X	9201	-0-	-4389	-0-	854	9			N	725	757	0	75
07	14043 X	8871	-0-	-5172	-0-	241	1	8162	3	N	526	506	0	95
08	11687 X	8581	-0-	-3106	-0-	798	9			N	467	492	0	70
*09	11310 X	7411	-0-	-3899	-0-	238	1	8054	3	N	388	399	0	59
10	9610 X	7619	-0-	-1991	-0-	579	9			N	362	375	0	46
						246	1	7821	3	N				
						514	9			N				
						225	1	6759	3	N				
						427	9			N				
						244	1	6977	3	N				
						398	9			N				
HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581														
05	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-			316
06	5880 X	3643	-0-	-2237	-0-	3549	4	94	9	N	85			401
*07	6076 X	904	-0-	-5172	-0-	862	4	42	9	Y	38			439
*08	4309 X	773	-0-	-3536	-0-	770	4	3	9	Y	3	193	1	249
*09	3630 X	1365	-0-	-2265	-0-	1297	4	68	9	Y	62			311
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			311
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6882 X	5044	-0-	-1838	-0-	396	1	4176	2	N	429	375	1	334
						472	9							
06	6660 X	4212	-0-	-2448	-0-	174	1	3869	2	N	154	183	1	305
						169	9							
07	7657 X	4004	-0-	-3653	-0-	168	1	3642	2	N	176	183	1	298
						194	9							
08	7657 X	3329	-0-	-4328	-0-	147	1	2975	2	N	188	372	1	114
						207	9							
*09	7410 X	4953	-0-	-2457	-0-	204	1	4408	2	N	310	193	1	231
						341	9							
10	5053 X	767	-0-	-4286	-0-	37	1	716	2	N	13			244
						14	9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066														
05	26009 X	20616	-0-	-5393	-0-	1699	1	17929	2	N	791	717	0	109
						118	3	870	9					
06	42943 X	42943	-0-	-0-	-0-	1729	1	38198	2	N	1944	1851	0	202
						878	3	2138	9					
07	26071 X	10962	-0-	-15109	-0-	457	1	9855	2	N	400	520	0	82
						210	3	440	9					
*08	25885 X	-0-	-0-	-25885	-0-					N	-0-	82	0	-0-
*09	39570 X	-0-	-0-	-39570	-0-					N	-0-			-0-
10	40889 X	22	-0-	-40867	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609														
05	6913 X	5812	-0-	-1101	-0-	141	1	5331	3	N	309	326	0	43
						340	9							
06	6630 X	4652	-0-	-1978	-0-	110	1	4197	3	N	314	324	0	33
						345	9							
07	6851 X	2689	-0-	-4162	-0-	65	1	2449	3	N	159	163	0	29
						175	9							
08	6944 X	5096	-0-	-1848	-0-	137	1	4621	3	N	307	290	0	46
						338	9							
*09	6270 X	5053	-0-	-1217	-0-	150	1	4529	3	N	340	334	0	52
						374	9							
10	5797 X	5664	-0-	-133	-0-	195	1	5097	3	N	337	346	0	43
						1	4	371	9					
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	144	1	2573	3	N	302	313	0		42
							5	4	332	9						
06		3600 X	2912	-0-	-688	-0-	118	1	2484	3	N	280	293	0		29
							2	4	308	9						
07		3720 X	3031	-0-	-689	-0-	129	1	2571	3	N	298	273	0		54
							3	4	328	9						
08		3720 X	2922	-0-	-798	-0-	127	1	2484	3	N	281	293	0		42
							2	4	309	9						
*09		2970 X	2820	-0-	-150	-0-	128	1	2411	3	N	252	255	0	1 1	38
							4	4	277	9						
10		3069 X	3009	-0-	-60	-0-	154	1	2547	3	N	277	280	0		35
							3	4	305	9						

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323																
05		1891 X	898	-0-	-993	-0-	69	1	730	2	N	77	141	0		14
							14	3	85	9						
06		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	1	11	0	3 1	1
*07		2945 X	622	-0-	-2323	-0-	24	1	520	2	N	54	27	0		28
							19	3	59	9						
*08		899 N	681	-0-	-218	-0-	29	1	578	2	N	47	66	0		9
							22	3	52	9						
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	0		-0-
10		589 N	2	-0-	-587	-0-	1	2	1	9	N	1	1	0		-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579																
05		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	180	1	6003	3	N	230	244	0		32
							253	9								
06		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	187	1	6349	3	N	220	229	0		23
							242	9								
07		6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	190	1	6431	3	N	244	223	0		44
							268	9								
08		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	149	1	4737	3	N	1628	1429	0		243
							1791	9								
*09		6660 X	6008	-0-	-652	-0-	146	1	4395	3	N	1334	1373	0		204
							1467	9								
10		6882 X	5337	-0-	-1545	-0-	164	1	4679	3	N	449	596	0		57
							494	9								

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491																
05		9517 X	4822	-0-	-4695	-0-	58	1	2255	2	N	760	559	0	255 1	176
							1672	3	1	4						
06		9210 X	5069	-0-	-4141	-0-	203	1	4252	3	N	555	532	0	39 1	160
							3	4	611	9						
07		7626 X	4468	-0-	-3158	-0-	187	1	3727	3	N	500	463	0		197
							4	4	550	9						
08		6882 X	4222	-0-	-2660	-0-	180	1	3521	3	N	471	491	0		177
							3	4	518	9						
*09		5670 X	3456	-0-	-2214	-0-	153	1	2884	3	N	376	389	0		164
							5	4	414	9						
10		5239 X	3365	-0-	-1874	-0-	168	1	2771	3	N	384	392	0		156
							4	4	422	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		7471 X	5945	-0-	-1526	-0-	70 1	2844 2	1 4	N	968	653 0	350 1	200
							1965 3	1 4						
06		7230 X	6702	-0-	-528	-0-	269 1	5643 3	785 9	N	714	677 0	54 1	183
							5 4							
07		7471 X	6410	-0-	-1061	-0-	273 1	5446 3	685 9	N	623	578 0		228
							6 4							
08		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	278 1	5446 3	683 9	N	621	641 0		208
							5 4							
*09		6690 X	5797	-0-	-893	-0-	263 1	4948 3	578 9	N	525	538 0		195
							8 4							
10		6913 X	6223	-0-	-690	-0-	319 1	5264 3	633 9	N	575	582 0		188
							7 4							
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274														
05		9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	394 1	6938 3	1906 9	N	1733	1854 0		239
							19 4							
06		10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	503 1	7957 3	2441 9	N	2219	2228 0		230
							18 4							
07		10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	494 1	7376 3	2934 9	N	2667	2414 0		483
							18 4							
08		9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	440 1	6482 3	2635 9	N	2395	2520 0		358
							19 4							
*09		8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	394 1	5601 3	2080 9	N	1891	1960 0		289
							17 4							
*10		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	394 1	5627 3	2012 9	N	1829	1885 0		233
							15 4							
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450														
05		5859 X	3638	-0-	-2221	-0-	174 1	3099 3	359 9	N	326	359 0		45
							6 4							
06		5670 X	2958	-0-	-2712	-0-	121 1	2534 3	301 9	N	274	291 0		28
							2 4							
07		5859 X	3140	-0-	-2719	-0-	134 1	2685 3	318 9	N	289	265 0		52
							3 4							
08		3875 X	3218	-0-	-657	-0-	137 1	2673 3	405 9	N	368	365 0		55
							3 4							
*09		3510 X	2856	-0-	-654	-0-	128 1	2417 3	307 9	N	279	291 0		43
							4 4							
10		3627 X	3025	-0-	-602	-0-	157 1	2582 3	283 9	N	257	267 0		33
							3 4							
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542														
05		8277 X	7970	-0-	-307	-0-	398 1	7024 3	529 9	N	481	511 0		66
							19 4							
06		7980 X	7710	-0-	-270	-0-	430 1	6796 3	469 9	N	426	448 0		44
							15 4							
07		8091 X	7999	-0-	-92	-0-	465 1	6948 3	570 9	N	518	468 0		94
							16 4							
08		7936 X	7700	-0-	-236	-0-	458 1	6746 3	476 9	N	433	462 0		65
							20 4							
*09		7710 X	7080	-0-	-630	-0-	438 1	6218 3	405 9	N	368	377 0		56
							19 4							
10		7998 X	7424	-0-	-574	-0-	448 1	6401 3	558 9	N	507	498 0		65
							17 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
 NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3069 X	2467	-0-	-602	-0-	119	1	2128	3	N	196	204	0			27
						4	4	216	9							
06	2970 X	2653	-0-	-317	-0-	111	1	2327	3	N	194	201	0			20
						2	4	213	9							
07	3069 X	2566	-0-	-503	-0-	113	1	2252	3	N	181	168	0			33
						2	4	199	9							
08	2666 X	2567	-0-	-99	-0-	115	1	2254	3	N	178	184	0			27
						2	4	196	9							
*09	2640 X	2482	-0-	-158	-0-	115	1	2175	3	N	171	172	0			26
						4	4	188	9							
10	2728 X	2720	-0-	-8	-0-	143	1	2353	3	N	201	201	0			26
						3	4	221	9							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

05	32705 X	31717	-0-	-988	-0-	31717	2			N	-0-					-0-
06	31350 X	29426	-0-	-1924	-0-	29426	2			N	-0-					-0-
07	32395 X	29187	-0-	-3208	-0-	29187	2			N	-0-					-0-
08	31713 X	25969	-0-	-5744	-0-	25969	2			N	-0-					-0-
09	30690 X	27961	-0-	-2729	-0-	27961	2			N	-0-					-0-
10	31713 X	24608	-0-	-7105	-0-	24608	2			N	-0-					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

05	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	395	1	6963	3	N	542	565	0			75
						19	4	596	9							
06	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	417	1	6602	3	N	508	530	0			53
						15	4	559	9							
07	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	451	1	6733	3	N	514	474	0			93
						16	4	565	9							
08	7905 X	7730	-0-	-175	-0-	455	1	6701	3	N	504	522	0			75
						20	4	554	9							
*09	7710 X	7146	-0-	-564	-0-	437	1	6207	3	N	439	447	0			67
						19	4	483	9							
10	7967 X	7389	-0-	-578	-0-	446	1	6370	3	N	505	508	0			64
						17	4	556	9							

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

05	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	417	1	7345	3	N	247	256	0			39
						20	4	272	9							
06	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	431	1	6813	3	N	210	222	0			27
						15	4	231	9							
07	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	466	1	6959	3	N	199	185	0			41
						17	4	219	9							
08	8029 X	7480	-0-	-549	-0-	460	1	6785	3	N	195	202	0			34
						20	4	215	9							
*09	7800 X	2697	-0-	-5103	-0-	172	1	2440	3	N	70	88	0			16
						8	4	77	9							
10	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-	11	0			5

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	633	1	11162	3	N	501	503	0			69
						30	4	551	9							
06	11910 X	11407	-0-	-503	-0-	649	1	10265	3	N	427	452	0			44
						23	4	470	9							
07	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	727	1	10856	3	N	440	404	0			80
						26	4	484	9							
08	12338 X	11688	-0-	-650	-0-	710	1	10468	3	N	435	450	0			65
						31	4	479	9							
*09	11970 X	10591	-0-	-1379	-0-	667	1	9483	3	N	374	382	0			57
						30	4	411	9							
10	12369 X	11269	-0-	-1100	-0-	705	1	10065	3	N	430	432	0			55
						26	4	473	9							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

05	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	90 X	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

05	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	657	1	11580	3	N	639	672	0			88
						31	4	703	9							
06	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	708	1	11200	3	N	613	637	0			64
						25	4	674	9							
07	12927 X	12640	-0-	-287	-0-	748	1	11162	3	N	640	588	0			116
						26	4	704	9							
08	12927 X	11580	-0-	-1347	-0-	695	1	10243	3	N	555	588	0			83
						31	4	611	9							
*09	12600 X	11198	-0-	-1402	-0-	698	1	9913	3	N	505	511	0			77
						31	4	556	9							
10	13020 X	11739	-0-	-1281	-0-	723	1	10326	3	N	603	603	0			77
						27	4	663	9							

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

05	7316 X	5539	-0-	-1777	-0-	128	1	4820	3	N	537	569	0			74
						591	9									
06	5940 X	5450	-0-	-490	-0-	122	1	4678	3	N	591	604	0			61
						650	9									
07	6572 X	5647	-0-	-925	-0-	128	1	4767	3	N	684	621	0			124
						752	9									
08	6572 X	5088	-0-	-1484	-0-	127	1	4286	3	N	614	646	0			92
						675	9									
*09	6360 X	5653	-0-	-707	-0-	158	1	4771	3	N	658	649	0			101
						724	9									
*10	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	193	1	5045	3	N	726	734	0			93
						1	4	799	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
 FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	7905 X	7118	-0-	-787	-0-	579 1	6107 2	359 3	N	326	316 0			82
06	7650 X	1037	-0-	-6613	-0-	73 3	934 2	359 9	N	46	84 0	31 1		13
07	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-	42 1	51 9		N	-0-	5 0			8
*08	7068 X	5	-0-	-7063	-0-	10 3			N	-0-	8 1			-0-
*09	6870 X	4065	-0-	-2805	-0-	5 2	3741 2	118 9	N	107	76 0	5 1		26
10	7099 X	2701	-0-	-4398	-0-	173 1	2433 2	110 9	N	100	96 0	13 1		17

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

05	17484 X	10189	-0-	-7295	-0-	518 1	9134 3	512 9	N	465	519 0			64
06	16920 X	9888	-0-	-7032	-0-	25 4	8822 3	488 9	N	444	462 0			46
07	16492 X	13324	-0-	-3168	-0-	20 4	11813 3	692 9	N	629	561 0			114
08	17678 X	17678	-0-	-0-	-0-	791 1	15655 3	914 9	N	831	821 0			124
*09	13290 X	12683	-0-	-607	-0-	28 4	11337 3	513 9	N	466	519 0			71
*10	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	1062 1	13812 3	831 9	N	755	730 0			96

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

05	7130 X	3645	-0-	-3485	-0-	127 1	3226 3	289 9	N	263	363 0			36
06	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	3 4	9836 3	873 9	N	794	748 0			82
07	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	469 1	7383 3	639 9	N	581	558 0			105
08	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8 4	7266 3	800 9	N	727	723 0			109
*09	11190 X	7397	-0-	-3793	-0-	371 1	6457 3	586 9	N	533	560 0			82
10	11563 X	7628	-0-	-3935	-0-	7 4	6674 3	540 9	N	491	510 0			63

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05		7688 X	5755	-0-	-1933	-0-	134	1	5059	3	N	511	530	0	70
							562	9							
06		6030 X	5314	-0-	-716	-0-	121	1	4628	3	N	514	531	0	53
							565	9							
07		6200 X	5411	-0-	-789	-0-	126	1	4707	3	N	525	483	0	95
							578	9							
08		6262 X	5203	-0-	-1059	-0-	133	1	4510	3	N	509	528	0	76
							560	9							
*09		5970 X	5075	-0-	-895	-0-	146	1	4420	3	N	463	468	0	71
							509	9							
10		5766 X	5430	-0-	-336	-0-	180	1	4730	3	N	473	484	0	60
							520	9							
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690															
05		7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	183	1	6076	3	N	1004	1042	0	154
							1104	9							
06		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	175	1	5942	3	N	947	987	0	114
							1042	9							
07		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	184	1	6238	3	N	893	829	0	178
							982	9							
08		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	199	1	6335	3	N	821	860	0	139
							903	9							
*09		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	198	1	5939	3	N	597	629	0	107
							657	9							
*10		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	226	1	6479	3	N	665	671	0	101
							732	9							
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459															
05		5890 X	4904	-0-	-986	-0-	112	1	4234	3	N	507	519	0	70
							558	9							
06		5190 X	4557	-0-	-633	-0-	102	1	3907	3	N	498	516	0	52
							548	9							
07		5363 X	4712	-0-	-651	-0-	108	1	4041	3	N	512	471	0	93
							563	9							
08		5487 X	4587	-0-	-900	-0-	116	1	3918	3	N	503	521	0	75
							553	9							
*09		4950 X	4510	-0-	-440	-0-	129	1	3883	3	N	453	459	0	69
							498	9							
10		4898 X	4790	-0-	-108	-0-	161	1	4212	3	N	379	400	0	48
							417	9							
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811															
05		13144 X	2	-0-	-13142	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06		12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-			-0-
07		13144 X	9420	-0-	-3724	-0-	402	1	8029	3	N	892	730	0	162
							8	4	981	9					
08		10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	473	1	9261	3	N	978	994	0	146
							9	4	1076	9					
*09		7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	364	1	6852	3	N	653	699	0	100
							11	4	718	9					
10		9424 X	8172	-0-	-1252	-0-	423	1	6980	3	N	691	703	0	88
							9	4	760	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																	
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		13701 X	13701	-0-	-0-	-0-		320	1	12047	3	N	1213	1150	0		167
								1334	9								
06		12853 X	12853	-0-	-0-	-0-		293	1	11225	3	N	1214	1255	0		126
								1335	9								
07		10871 X	10871	-0-	-0-	-0-		253	1	9471	3	N	1043	980	0		189
								1147	9								
08		13578 X	10857	-0-	-2721	-0-		280	1	9455	3	N	1020	1057	0		152
								1122	9								
*09		13260 X	9850	-0-	-3410	-0-		287	1	8672	3	N	810	838	0		124
								891	9								
10		13702 X	9104	-0-	-4598	-0-		293	1	7916	3	N	814	834	0		104
								895	9								

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967																	
05		7812 X	6813	-0-	-999	-0-		205	1	5950	3	N	595	667	0		82
								3	4	655	9						
06		13795 X	13795	-0-	-0-	-0-		564	1	11822	3	N	1272	1222	0		132
								10	4	1399	9						
07		11013 X	11013	-0-	-0-	-0-		471	1	9411	3	N	1019	966	0		185
								10	4	1121	9						
08		10666 X	10666	-0-	-0-	-0-		469	1	9180	3	N	916	964	0		137
								9	4	1008	9						
*09		13020 X	9541	-0-	-3479	-0-		439	1	8268	3	N	745	768	0		114
								14	4	820	9						
10		13454 X	9998	-0-	-3456	-0-		521	1	8598	3	N	789	802	0		101
								11	4	868	9						

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679																	
05		8142 X	8142	-0-	-0-	-0-		270	1	7518	3	N	317	363	0		44
								5	4	349	9						
06		21976 X	21976	-0-	-0-	-0-		963	1	20197	3	N	727	696	0		75
								16	4	800	9						
07		17701 X	17701	-0-	-0-	-0-		811	1	16194	3	N	617	580	0		112
								17	4	679	9						
08		16886 X	16886	-0-	-0-	-0-		790	1	15464	3	N	561	589	0		84
								15	4	617	9						
*09		15214 X	15214	-0-	-0-	-0-		741	1	13954	3	N	451	466	0		69
								23	4	496	9						
*10		15552 X	15552	-0-	-0-	-0-		858	1	14157	3	N	472	481	0		60
								18	4	519	9						

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558																	
05		10199 X	8590	-0-	-1609	-0-		437	1	7784	3	N	321	336	0		44
								16	4	353	9						
06		9870 X	8625	-0-	-1245	-0-		378	1	7929	3	N	284	299	0		29
								6	4	312	9						
07		10199 X	8735	-0-	-1464	-0-		400	1	7985	3	N	311	284	0		56
								8	4	342	9						
08		8928 X	8502	-0-	-426	-0-		397	1	7767	3	N	300	311	0		45
								8	4	330	9						
*09		8640 X	7744	-0-	-896	-0-		376	1	7079	3	N	252	258	0		39
								12	4	277	9						
10		8928 X	8314	-0-	-614	-0-		456	1	7523	3	N	295	296	0		38
								10	4	325	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	66	1	2482	3	N	226	264	0		31
						249	9								
06	3180 X	2904	-0-	-276	-0-	57	1	2198	3	N	590	560	0		61
						649	9								
07	3286 X	2959	-0-	-327	-0-	57	1	2136	3	N	696	631	0		126
						766	9								
08	3379 X	2695	-0-	-684	-0-	60	1	2031	3	N	549	593	0		82
						604	9								
*09	2910 X	2637	-0-	-273	-0-	72	1	2169	3	N	360	387	0		55
						396	9								
10	3007 X	2792	-0-	-215	-0-	86	1	2244	3	N	420	421	0		54
						462	9								
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798															
05	6634 X	6117	-0-	-517	-0-	156	1	5195	3	N	696	715	0		96
						766	9								
06	6120 X	5890	-0-	-230	-0-	149	1	5061	3	N	618	650	0		64
						680	9								
07	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	154	1	5220	3	N	662	606	0		120
						728	9								
08	6045 X	5996	-0-	-49	-0-	162	1	5132	3	N	638	663	0		95
						702	9								
*09	5910 X	5782	-0-	-128	-0-	165	1	4975	3	N	584	590	0		89
						642	9								
10	6107 X	6078	-0-	-29	-0-	182	1	5201	3	N	632	640	0		81
						695	9								
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648															
05	7719 X	5676	-0-	-2043	-0-	159	1	5283	3	N	213	235	0		29
						234	9								
06	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	169	1	5721	3	N	294	293	0		30
						323	9								
07	6200 X	6051	-0-	-149	-0-	163	1	5527	3	N	328	299	0		59
						361	9								
08	6014 X	5976	-0-	-38	-0-	173	1	5506	3	N	270	289	0		40
						297	9								
*09	6210 X	5986	-0-	-224	-0-	184	1	5529	3	N	248	250	0		38
						273	9								
*10	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	223	1	6393	3	N	236	244	0		30
						260	9								
NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326															
05	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	297	1	5285	3	N	527	555	0		73
						11	4	580	9						
06	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	247	1	5182	3	N	482	505	0		50
						4	4	530	9						
07	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	258	1	5161	3	N	481	444	0		87
						5	4	529	9						
08	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	246	1	4806	3	N	449	469	0		67
						5	4	494	9						
*09	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	210	1	3959	3	N	390	397	0		60
						7	4	429	9						
*10	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	246	1	4059	3	N	421	427	0		54
						5	4	463	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
 WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3038 X	2948	-0-	-90	-0-	68	1	2554	3	N	296	303 0	41
						326	9						
06	3240 X	2631	-0-	-609	-0-	59	1	2264	3	N	280	292 0	29
						308	9						
07	3348 X	2519	-0-	-829	-0-	58	1	2168	3	N	266	247 0	48
						293	9						
08	3441 X	2366	-0-	-1075	-0-	61	1	2046	3	N	235	248 0	35
						259	9						
*09	2850 X	2173	-0-	-677	-0-	63	1	1889	3	N	201	205 0	31
						221	9						
10	2945 X	2199	-0-	-746	-0-	70	1	1888	3	N	219	222 0	28
						241	9						

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

05	14012 X	11067	-0-	-2945	-0-	298	1	9899	3	N	791	826 0	109
						870	9						
06	11100 X	11014	-0-	-86	-0-	292	1	9891	3	N	755	786 0	78
						831	9						
07	11470 X	11110	-0-	-360	-0-	294	1	9961	3	N	777	714 0	141
						855	9						
08	11439 X	11230	-0-	-209	-0-	316	1	10038	3	N	796	818 0	119
						876	9						
*09	11010 X	10496	-0-	-514	-0-	313	1	9400	3	N	712	722 0	109
						783	9						
10	11377 X	9557	-0-	-1820	-0-	299	1	8557	3	N	637	665 0	81
						701	9						

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

05	3503 X	3080	-0-	-423	-0-	84	1	2810	3	N	169	178 0	23
						186	9						
06	3360 X	3296	-0-	-64	-0-	89	1	3018	3	N	172	177 0	18
						189	9						
07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	88	1	2981	3	N	171	158 0	31
						188	9						
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	93	1	2948	3	N	148	157 0	22
						163	9						
*09	3300 X	2881	-0-	-419	-0-	88	1	2646	3	N	134	136 0	20
						147	9						
10	3410 X	3176	-0-	-234	-0-	101	1	2893	3	N	165	164 0	21
						182	9						

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

05	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-		-0-
06	14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-		-0-
07	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-		-0-
08	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	67	1	2279	3	N	142	121 0	21
						156	9						
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21 0	-0-
*10	23 X	23	-0-	-0-	-0-	3	3	20	9	N	18	16 0	2

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		26297 X	26297	-0-	-0-	-0-	600	1	22616	3	N	2801	2732	0	386
							3081	9							
06		26144 X	26144	-0-	-0-	-0-	593	1	22710	3	N	2583	2701	0	268
							2841	9							
07		21142 X	18941	-0-	-2201	-0-	446	1	16680	3	N	1650	1619	0	299
							1815	9							
08		21142 X	14234	-0-	-6908	-0-	365	1	12347	3	N	1384	1476	0	207
							1522	9							
*09		20460 X	11081	-0-	-9379	-0-	315	1	9527	3	N	1126	1161	0	172
							1239	9							
10		21142 X	9671	-0-	-11471	-0-	318	1	8312	3	N	945	996	0	121
							1	4	1040	9					

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019															

05		15376 X	13172	-0-	-2204	-0-	671	1	11836	3	N	575	604	0	79
							32	4	633	9					
06		17130 X	11838	-0-	-5292	-0-	675	1	10681	3	N	416	452	0	43
							24	4	458	9					
07		17701 X	11794	-0-	-5907	-0-	710	1	10599	3	N	418	385	0	76
							25	4	460	9					
08		13547 X	12067	-0-	-1480	-0-	721	1	10622	3	N	629	611	0	94
							32	4	692	9					
*09		12750 X	11670	-0-	-1080	-0-	730	1	10368	3	N	491	510	0	75
							32	4	540	9					
10		13175 X	12099	-0-	-1076	-0-	764	1	10903	3	N	366	394	0	47
							29	4	403	9					

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285															

05		11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	310	1	10325	3	N	890	921	0	132
							979	9							
06		11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	302	1	10221	3	N	846	881	0	97
							931	9							
07		11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	313	1	10602	3	N	899	824	0	172
							989	9							
08		11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	332	1	10559	3	N	841	878	0	135
							925	9							
*09		10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	325	1	9760	3	N	641	669	0	107
							705	9							
*10		11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	353	1	10113	3	N	646	662	0	91
							711	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197															

05		8835 X	2641	-0-	-6194	-0-	62	1	2320	3	N	235	373	0	32
							259	9							
06		39848 X	39848	-0-	-0-	-0-	1764	1	36999	3	N	959	885	0	106
							30	4	1055	9					
07		36197 X	36197	-0-	-0-	-0-	1683	1	33609	3	N	791	746	0	151
							35	4	870	9					
*08		33612 X	33612	-0-	-0-	-0-	1592	1	31167	3	N	748	786	0	113
							30	4	823	9					
*09		30711 X	30711	-0-	-0-	-0-	1500	1	28271	3	N	812	801	0	124
							47	4	893	9					
*10		27178 X	27178	-0-	-0-	-0-	1511	1	24912	3	N	657	697	0	84
							32	4	723	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	12896 X	10542	-0-	-2354	-0-	513 1	9039 3	24 4	966 9	N	878	917 0			121
06	12480 X	10116	-0-	-2364	-0-	547 1	8649 3	19 4	901 9	N	819	855 0			85
07	12896 X	10076	-0-	-2820	-0-	575 1	8577 3	20 4	904 9	N	822	758 0			149
08	11439 X	10629	-0-	-810	-0-	626 1	9230 3	28 4	745 9	N	677	725 0			101
*09	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	655 1	9301 3	29 4	757 9	N	688	684 0			105
*10	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	706 1	10081 3	26 4	889 9	N	808	810 0			103
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520															
05	7719 X	6398	-0-	-1321	-0-	520 1	5481 2	76 3	321 9	N	292	313 0			47
06	7470 X	1172	-0-	-6298	-0-	47 1	1043 2	26 3	56 9	N	51	85 0	6 1		7
07	7471 X	3163	-0-	-4308	-0-	129 1	2781 2	107 3	146 9	N	133	114 0			26
*08	7347 X	3501	-0-	-3846	-0-	152 1	3055 2	90 3	204 9	N	185	157 0	10 1		44
*09	6210 X	5239	-0-	-971	-0-	216 1	4666 2	64 3	293 9	N	266	231 0	27 1		52
10	6386 X	1200	-0-	-5186	-0-	54 1	1054 2	23 3	69 9	N	63	86 0	16 1		13
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525															
05	14105 X	11432	-0-	-2673	-0-	930 1	9809 2	119 3	574 9	N	522	551 0			96
06	13650 X	2567	-0-	-11083	-0-	104 1	2294 2	48 3	121 9	N	110	169 0	20 1		17
07	12865 X	8685	-0-	-4180	-0-	354 1	7605 2	299 3	427 9	N	388	329 0			76
*08	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	363 1	7293 2	240 3	537 9	N	488	430 0	24 1		110
*09	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	405 1	8733 2	131 3	593 9	N	539	497 0	54 1		98
*10	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	127 1	2477 2	53 3	182 9	N	165	215 0	20 1		28
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367															
05	9610 X	6386	-0-	-3224	-0-	196 1	5603 3	3 4	584 9	N	531	598 0			73
06	15075 X	15075	-0-	-0-	-0-	629 1	13205 3	11 4	1230 9	N	1118	1075 0			116
07	12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	554 1	11066 3	12 4	999 9	N	908	859 0			165
08	12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	580 1	11359 3	11 4	943 9	N	857	894 0			128
*09	14250 X	11137	-0-	-3113	-0-	519 1	9785 3	16 4	817 9	N	743	757 0			114
10	14725 X	11789	-0-	-2936	-0-	623 1	10272 3	13 4	881 9	N	801	813 0			102

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	514	1	9062	3	N	958	1023	0	132
							25	4	1054	9					
06		9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	502	1	7933	3	N	739	794	0	77
							18	4	813	9					
07		9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	532	1	7943	3	N	700	650	0	127
							19	4	770	9					
08		9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	566	1	8342	3	N	672	699	0	100
							25	4	739	9					
*09		9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	580	1	8241	3	N	574	586	0	88
							26	4	631	9					
*10		10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	618	1	8828	3	N	657	661	0	84
							23	4	723	9					
ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552															
05		6727 X	5229	-0-	-1498	-0-	149	1	4963	3	N	106	122	0	15
							117	9							
06		12870 X	7001	-0-	-5869	-0-	196	1	6632	3	N	157	156	0	16
							173	9							
07		13299 X	6747	-0-	-6552	-0-	188	1	6359	3	N	182	165	0	33
							200	9							
08		8060 X	6551	-0-	-1509	-0-	194	1	6146	3	N	192	196	0	29
							211	9							
*09		6990 X	5866	-0-	-1124	-0-	183	1	5516	3	N	152	158	0	23
							167	9							
10		7223 X	6129	-0-	-1094	-0-	201	1	5753	3	N	159	162	0	20
							175	9							
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106															
05		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	484	1	8542	3	N	336	360	0	46
							23	4	370	9					
06		8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	489	1	7739	3	N	308	322	0	32
							17	4	339	9					
07		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	519	1	7749	3	N	588	513	0	107
							18	4	647	9					
08		9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	541	1	7971	3	N	549	574	0	82
							24	4	604	9					
*09		8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	515	1	7312	3	N	428	445	0	65
							23	4	471	9					
*10		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	542	1	7733	3	N	425	436	0	54
							20	4	468	9					
KENRUBYLLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358															
05		8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	366	1	6455	3	N	1677	1623	0	231
							17	4	1845	9					
06		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	380	1	6008	3	N	1551	1621	0	161
							13	4	1706	9					
07		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	426	1	6365	3	N	1519	1405	0	275
							15	4	1671	9					
08		8525 X	6950	-0-	-1575	-0-	373	1	5495	3	N	969	1099	0	145
							16	4	1066	9					
*09		8400 X	3053	-0-	-5347	-0-	164	1	2334	3	N	498	567	0	76
							7	4	548	9					
10		8680 X	8330	-0-	-350	-0-	464	1	6632	3	N	1106	1041	0	141
							17	4	1217	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	11160 X	8890	-0-	-2270	-0-	436	1	7774	3	N	604	632	0			83
						16	4	664	9							
06	10800 X	8979	-0-	-1821	-0-	380	1	7965	3	N	571	595	0			59
						6	4	628	9							
07	11160 X	8730	-0-	-2430	-0-	387	1	7721	3	N	558	516	0			101
						8	4	614	9							
08	8959 X	8463	-0-	-496	-0-	385	1	7532	3	N	490	518	0			73
						7	4	539	9							
*09	8970 X	7634	-0-	-1336	-0-	359	1	6759	3	N	459	462	0			70
						11	4	505	9							
10	9269 X	8486	-0-	-783	-0-	449	1	7409	3	N	562	560	0			72
						10	4	618	9							
KENRUBYLLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292																
05	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	360	1	6342	3	N	719	709	0			99
						17	4	791	9							
06	7110 X	6686	-0-	-424	-0-	355	1	5611	3	N	643	675	0			67
						13	4	707	9							
07	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	517	1	7720	3	N	641	592	0			116
						18	4	705	9							
08	7440 X	6425	-0-	-1015	-0-	375	1	5524	3	N	463	510	0			69
						17	4	509	9							
*09	7260 X	5637	-0-	-1623	-0-	340	1	4824	3	N	416	421	0			64
						15	4	458	9							
10	8959 X	7871	-0-	-1088	-0-	479	1	6842	3	N	484	486	0			62
						18	4	532	9							
KENRUBYLLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221																
05	7750 X	7304	-0-	-446	-0-	357	1	6299	3	N	574	581	0			79
						17	4	631	9							
06	7200 X	6810	-0-	-390	-0-	366	1	5783	3	N	589	607	0			61
						13	4	648	9							
07	7440 X	3218	-0-	-4222	-0-	189	1	2820	3	N	184	212	0			33
						7	4	202	9							
08	7254 X	4984	-0-	-2270	-0-	270	1	3975	3	N	661	595	0			99
						12	4	727	9							
*09	7080 X	5047	-0-	-2033	-0-	291	1	4140	3	N	548	563	0			84
						13	4	603	9							
10	7316 X	370	-0-	-6946	-0-	7	1	96	3	N	243	296	0			31
						267	9									
KENRUBYLLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076																
05	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	452	1	7970	3	N	1110	1196	0			153
						22	4	1221	9							
06	8790 X	8743	-0-	-47	-0-	460	1	7275	3	N	902	961	0			94
						16	4	992	9							
07	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	518	1	7738	3	N	1116	1008	0			202
						18	4	1228	9							
08	9548 X	8736	-0-	-812	-0-	491	1	7231	3	N	902	969	0			135
						22	4	992	9							
*09	9360 X	7645	-0-	-1715	-0-	454	1	6446	3	N	659	693	0			101
						20	4	725	9							
10	9672 X	7988	-0-	-1684	-0-	491	1	7017	3	N	420	467	0			54
						18	4	462	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		7099 X	6637	-0-	-462	-0-	562 1	5927 2	17 3	131 9	Y	119	113 0		16
06		6810 X	1931	-0-	-4879	-0-	81 1	1804 2	16 3	30 9	Y	27	40 0		3
07		6696 X	341	-0-	-6355	-0-	15 1	315 2	1 3	10 9	Y	9	10 0		2
08		6665 X	6627	-0-	-38	-0-	303 1	6121 2	18 3	185 9	Y	168	145 0		25
*09		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	287 1	6217 2	30 3	215 9	Y	195	190 0		30
10		6634 X	2092	-0-	-4542	-0-	98 1	1911 2	14 3	69 9	Y	63	85 0		8
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682															
05		11098 X	7175	-0-	-3923	-0-	608 1	6414 2	18 3	135 9	Y	123	113 0		17
06		17310 X	2206	-0-	-15104	-0-	92 1	2035 2	28 3	51 9	Y	46	58 0		5
07		17887 X	391	-0-	-17496	-0-	16 1	355 2	2 3	18 9	Y	16	18 0		3
08		8711 X	6464	-0-	-2247	-0-	297 1	6004 2	14 3	149 9	Y	135	118 0		20
*09		8430 X	5178	-0-	-3252	-0-	224 1	4837 2	14 3	103 9	Y	94	100 0		14
10		7161 X	1172	-0-	-5989	-0-	56 1	1089 2	4 3	23 9	Y	21	32 0		3
USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019															
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3				N	-0-			-0-
07		18 X	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
*10		127 X	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 3			N	-0-			-0-
BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355															
05		12555 X	8987	-0-	-3568	-0-	439 1	7746 3	21 4	781 9	N	710	787 0		98
06		12150 X	9482	-0-	-2668	-0-	522 1	8249 3	19 4	692 9	N	629	662 0		65
07		11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	676 1	10093 3	24 4	601 9	N	546	512 0		99
08		10323 X	9214	-0-	-1109	-0-	545 1	8033 3	24 4	612 9	N	556	572 0		83
*09		9480 X	8141	-0-	-1339	-0-	500 1	7100 3	22 4	519 9	N	472	483 0		72
10		11408 X	8430	-0-	-2978	-0-	518 1	7390 3	19 4	503 9	N	457	471 0		58

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
 PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4588 X	1117	-0-	-3471	-0-	50	1	880	3	N	168	170	0		23
						2	4	185	9						
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	247	244	0		26
07	4464 X	306	-0-	-4158	-0-	4	1	61	3	N	219	205	0		40
						241	9								
08	2852 X	125	-0-	-2727	-0-	8	1	113	3	N	4	43	0		1
						4	9								
*09	2760 X	130	-0-	-2630	-0-	9	1	121	3	N	-0-	1	0		-0-
10	1116 X	498	-0-	-618	-0-	30	1	430	3	N	34	30	0		4
						1	4	37	9						

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

05	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	582	1	6142	2	Y	226	285	0		31
						33	3	249	9						
06	5220 X	2177	-0-	-3043	-0-	91	1	2013	2	Y	43	70	0		4
						26	3	47	9						
07	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	381	1	8238	2	Y	111	95	0		20
						14	3	122	9						
08	6975 X	1977	-0-	-4998	-0-	89	1	1800	2	Y	73	82	0		11
						8	3	80	9						
*09	6780 X	4587	-0-	-2193	-0-	196	1	4237	2	Y	123	115	0		19
						19	3	135	9						
10	7936 X	1122	-0-	-6814	-0-	53	1	1040	2	Y	22	38	0		3
						5	3	24	9						

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

05	10137 X	9206	-0-	-931	-0-	251	1	8355	3	N	545	568	0		75
						600	9								
06	9150 X	9135	-0-	-15	-0-	252	1	8535	3	N	316	358	0		33
						348	9								
07	9455 X	9124	-0-	-331	-0-	247	1	8369	3	N	462	411	0		84
						508	9								
08	9393 X	8080	-0-	-1313	-0-	229	1	7260	3	N	537	541	0		80
						591	9								
*09	9150 X	8384	-0-	-766	-0-	253	1	7603	3	N	480	487	0		73
						528	9								
10	9455 X	9236	-0-	-219	-0-	295	1	8451	3	N	445	461	0		57
						490	9								

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182

05	7688 X	3147	-0-	-4541	-0-	92	1	1630	3	N	1292	1333	0		178
						4	4	1421	9						
06	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	1309	1351	0		136
07	7688 X	1673	-0-	-6015	-0-	8	1	122	3	N	1403	1285	0		254
						1543	9								
08	6448 X	882	-0-	-5566	-0-	16	1	231	3	N	576	744	0		86
						1	4	634	9						
*09	6240 X	795	-0-	-5445	-0-	18	1	260	3	N	469	483	0		72
						1	4	516	9						
10	3162 X	1383	-0-	-1779	-0-	53	1	761	3	N	515	521	0		66
						2	4	567	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	7967 X	7160	-0-	-807	-0-	197	1	6570	3	N	357	374	0	49
						393	9							
06	7440 X	7103	-0-	-337	-0-	193	1	6543	3	N	334	348	0	35
						367	9							
07	7347 X	7128	-0-	-219	-0-	194	1	6553	3	N	346	318	0	63
						381	9							
08	7130 X	6269	-0-	-861	-0-	180	1	5720	3	N	335	348	0	50
						369	9							
*09	7110 X	6534	-0-	-576	-0-	199	1	5977	3	N	325	325	0	50
						358	9							
10	7347 X	7306	-0-	-41	-0-	234	1	6681	3	N	355	360	0	45
						391	9							

PHILLIPPE GUI WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684														
05	16027 X	13303	-0-	-2724	-0-	1044	1	11005	2	N	950	994	0	131
						209	3	1045	9					
06	15300 X	8404	-0-	-6896	-0-	330	1	7292	2	N	563	636	0	58
						163	3	619	9					
07	14384 X	7636	-0-	-6748	-0-	305	1	6569	2	N	531	493	0	96
						178	3	584	9					
08	13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-	96	0	-0-
*09	13140 X	4803	-0-	-8337	-0-	191	1	4104	2	N	377	305	0	67
						93	3	415	9			5	1	
10	13299 X	1163	-0-	-12136	-0-	50	1	974	2	N	95	138	0	12
						34	3	105	9			12	1	

RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747														
05	9765 X	5194	-0-	-4571	-0-	143	1	4742	3	N	281	304	0	39
						309	9							
06	9210 X	4941	-0-	-4269	-0-	132	1	4483	3	N	296	304	0	31
						326	9							
07	9517 X	4659	-0-	-4858	-0-	125	1	4236	3	N	271	253	0	49
						298	9							
08	5177 X	4020	-0-	-1157	-0-	114	1	3628	3	N	253	264	0	38
						278	9							
*09	5040 X	3405	-0-	-1635	-0-	102	1	3075	3	N	207	213	0	32
						228	9							
10	5208 X	3720	-0-	-1488	-0-	118	1	3375	3	N	206	212	0	26
						227	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.// 253413									
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 277738		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	11377 X	10564	-0-	-813	-0-	815 1	8583 2	N	893	929 0	123
						184 3	982 9				
06	11010 X	6768	-0-	-4242	-0-	261 1	5752 2	N	549	615 0	57
						151 3	604 9				
07	10385 X	6558	-0-	-3827	-0-	255 1	5478 2	N	580	532 0	105
						187 3	638 9				
08	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-			N	-0-	105 0	-0-
*09	10230 X	844	-0-	-9386	-0-	34 1	728 2	N	65	55 0	10
						10 3	72 9				
10	10571 X	398	-0-	-10173	-0-	17 1	332 2	N	36	41 0	5
						9 3	40 9				

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 277742		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	17918 X	16123	-0-	-1795	-0-	1301 1	13721 2	N	851	891 0	117
						165 3	936 9				
06	17100 X	12819	-0-	-4281	-0-	515 1	11398 2	N	663	711 0	69
						177 3	729 9				
07	17267 X	10442	-0-	-6825	-0-	424 1	9132 2	N	627	582 0	114
						196 3	690 9				
08	17143 X	-0-	-0-	-17143	-0-			N	-0-	114 0	-0-
*09	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	780 1	16819 2	N	1118	920 0	189
						264 3	1230 9			9 1	
10	16120 X	4206	-0-	-11914	-0-	184 1	3592 2	N	303	431 0	39
						97 3	333 9			22 1	

PHILLIPPE GU1		WELL #: A 6H		RRCID -> 277783		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3596 X	868	-0-	-2728	-0-	37 1	646 3	Y	166	178 0	23
						2 4	183 9				
06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	274	269 0	28
07	3596 X	335	-0-	-3261	-0-	4 1	63 3	Y	244	228 0	44
						268 9					
08	2945 X	561	-0-	-2384	-0-	14 1	201 3	Y	314	311 0	47
						1 4	345 9				
*09	2850 X	555	-0-	-2295	-0-	16 1	221 3	Y	288	291 0	44
						1 4	317 9				
*10	949 X	949	-0-	-0-	-0-	42 1	606 3	Y	272	281 0	35
						2 4	299 9				

MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 5H		RRCID -> 278184		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	13857 X	7191	-0-	-6666	-0-	198 1	6594 3	Y	363	340 0	51
						399 9					
06	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	198 1	6702 3	Y	439	443 0	46
						483 9				1 1	
07	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	284 1	9604 3	Y	530	480 0	96
						583 9					
08	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	351 1	11156 3	Y	683	677 0	102
						751 9					
*09	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	242 1	7267 3	Y	534	554 0	82
						587 9					
10	9548 X	8568	-0-	-980	-0-	288 1	8240 3	Y	36	113 0	5
						40 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8773 X	8634	-0-	-139	-0-	228	1	7579	3	Y	752	759	0	105
06	8490 X	7657	-0-	-833	-0-	200	1	6762	3	Y	632	670	0	66
07	8773 X	7300	-0-	-1473	-0-	191	1	6454	3	Y	595	553	0	108
08	8773 X	6191	-0-	-2582	-0-	170	1	5401	3	Y	564	588	0	84
*09	8340 X	5677	-0-	-2663	-0-	166	1	4997	3	Y	467	480	0	71
10	8618 X	7812	-0-	-806	-0-	200	1	5732	3	Y	1709	1562	0	218
						827	9							
						827	9							
						695	9							
						695	9							
						655	9							
						655	9							
						620	9							
						620	9							
						514	9							
						514	9							
						1880	9							
						1880	9							
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751														
05	13113 X	4546	-0-	-8567	-0-	119	1	3956	3	Y	428	440	0	59
06	7530 X	4182	-0-	-3348	-0-	109	1	3703	3	Y	336	360	0	35
07	6758 X	3240	-0-	-3518	-0-	85	1	2872	3	Y	257	245	0	47
08	5363 X	3935	-0-	-1428	-0-	112	1	3563	3	Y	236	248	0	35
*09	5190 X	3589	-0-	-1601	-0-	108	1	3257	3	Y	204	208	0	31
10	4557 X	2789	-0-	-1768	-0-	93	1	2675	3	Y	19	48	0	2
						471	9							
						471	9							
						370	9							
						370	9							
						283	9							
						283	9							
						260	9							
						260	9							
						224	9							
						224	9							
						21	9							
						21	9							
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861														
05	12617 X	10416	-0-	-2201	-0-	287	1	9561	3	Y	516	593	0	72
06	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	316	1	10715	3	Y	566	578	0	59
07	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	209	1	7053	3	Y	453	430	0	82
08	7719 X	6565	-0-	-1154	-0-	189	1	6002	3	Y	340	371	0	51
*09	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	237	1	7117	3	Y	333	333	0	51
*10	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	306	1	8757	3	Y	37	83	0	5
						568	9							
						568	9							
						623	9							
						623	9							
						498	9							
						498	9							
						374	9							
						374	9							
						366	9							
						366	9							
						41	9							
						41	9							
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757														
05	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	107	1	3556	3	Y	298	312	0	41
06	3660 X	2764	-0-	-896	-0-	73	1	2486	3	Y	186	208	0	19
07	4526 X	1951	-0-	-2575	-0-	52	1	1759	3	Y	127	123	0	23
08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	82	1	2591	3	Y	149	150	0	22
*09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	95	1	2842	3	Y	119	123	0	18
10	2573 X	2197	-0-	-376	-0-	131	1	2106	3	Y	15	31	0	2
						140	9							
						140	9							
						164	9							
						164	9							
						17	9							
						17	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		253413									
PHILLIPPE GUI		WELL #:		A 1H	RRCID ->	278530	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	12828	PERF.13334	- 18182	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	3069 X	1259	-0-	-1810	-0-	48	1 2	846 363	3 9	Y	330 333	0 0	46
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	148 179	0 0	15
07	3162 X	265	-0-	-2897	-0-	3	1 211	51 9	3 9	Y	192 172	0 0	35
08	3162 X	1128	-0-	-2034	-0-	20	1 1	295 812	3 9	Y	738 663	0 0	110
*09	3060 X	939	-0-	-2121	-0-	21	1 1	298 619	3 9	Y	563 587	0 0	86
10	1271 X	772	-0-	-499	-0-	44	1 2	621 105	3 9	Y	95 169	0 0	12

PHILLIPPE GUI		WELL #:		A 3H	RRCID ->	278586	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	12834	PERF.13552	- 18040	
05	3472 X	1155	-0-	-2317	-0-	48	1 2	840 265	3 9	Y	241 249	0 0	33
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	263 269	0 0	27
07	3472 X	420	-0-	-3052	-0-	4	1 353	63 9	3 9	Y	321 290	0 0	58
08	3131 X	961	-0-	-2170	-0-	18	1 1	269 673	3 9	Y	612 579	0 0	91
*09	2760 X	891	-0-	-1869	-0-	20	1 1	287 583	3 9	Y	530 540	0 0	81
*10	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	64	1 2	908 755	3 9	Y	686 679	0 0	88

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #:		B 3H	RRCID ->	278984	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	13652	PERF.13826	- 19337	
05	12493 X	10760	-0-	-1733	-0-	279	1 1199	9282 9	3 9	N	1090 1143	0 0	150
06	11130 X	10932	-0-	-198	-0-	279	1 1196	9457 9	3 9	N	1087 1124	0 0	113
07	11408 X	10967	-0-	-441	-0-	280	1 1214	9473 9	3 9	N	1104 1017	0 0	200
08	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	294	1 1201	9345 9	3 9	N	1092 1129	0 0	163
*09	10920 X	10611	-0-	-309	-0-	305	1 1140	9166 9	3 9	N	1036 1041	0 0	158
10	11284 X	11183	-0-	-101	-0-	337	1 1192	9654 9	3 9	N	1084 1104	0 0	138

STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #:		B 2H	RRCID ->	279834	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL DEPTH	13231	PERF.13775	- 17047	
05	5642 X	3679	-0-	-1963	-0-	181	1 9	3188 301	3 9	N	274 305	0 0	38
06	5460 X	4728	-0-	-732	-0-	260	1 9	4111 348	3 9	N	316 321	0 0	33
07	5642 X	5594	-0-	-48	-0-	326	1 12	4874 382	3 9	N	347 317	0 0	63
08	5456 X	4675	-0-	-781	-0-	274	1 12	4034 355	3 9	N	323 338	0 0	48
*09	5280 X	4633	-0-	-647	-0-	280	1 12	3980 361	3 9	N	328 326	0 0	50
10	5580 X	4773	-0-	-807	-0-	284	1 11	4054 424	3 9	N	385 386	0 0	49

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
 STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	274	1	4832	3	N	572	550	0		79
						13	4	629	9						
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	292	1	4615	3	N	573	593	0		59
						10	4	630	9						
07	5580 X	5393	-0-	-187	-0-	301	1	4490	3	N	537	499	0		97
						11	4	591	9						
08	5704 X	5115	-0-	-589	-0-	289	1	4266	3	N	497	520	0		74
						13	4	547	9						
*09	5550 X	4482	-0-	-1068	-0-	273	1	3879	3	N	289	319	0		44
						12	4	318	9						
10	5735 X	3395	-0-	-2340	-0-	204	1	2916	3	N	243	256	0		31
						8	4	267	9						

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

05	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	478	1	8525	3	Y	741	711	0		102
						17	4	815	9						
06	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	412	1	8647	3	Y	823	840	0		85
						7	4	905	9						
07	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	381	1	7609	3	Y	614	588	0		111
						8	4	675	9						
08	8463 X	8184	-0-	-279	-0-	366	1	7164	3	Y	588	611	0		88
						7	4	647	9						
*09	8190 X	7313	-0-	-877	-0-	343	1	6456	3	Y	457	475	0		70
						11	4	503	9						
*10	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	470	1	7759	3	Y	528	531	0		67
						10	4	581	9						

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302

05	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	327	1	5818	3	Y	627	674	0		86
						12	4	690	9						
06	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	252	1	5277	3	Y	721	732	0		75
						4	4	793	9						
07	6510 X	6327	-0-	-183	-0-	270	1	5389	3	Y	602	568	0		109
						6	4	662	9						
08	6510 X	5196	-0-	-1314	-0-	225	1	4411	3	Y	505	539	0		75
						4	4	556	9						
*09	6300 X	5315	-0-	-985	-0-	242	1	4561	3	Y	458	463	0		70
						8	4	504	9						
*10	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	443	1	7303	3	Y	723	701	0		92
						9	4	795	9						

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129

05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	159	1	2829	3	Y	327	340	0		45
						6	4	360	9						
06	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	166	1	3475	3	Y	398	402	0		41
						3	4	438	9						
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	156	1	3124	3	Y	310	295	0		56
						3	4	341	9						
08	3224 X	2692	-0-	-532	-0-	119	1	2330	3	Y	219	242	0		33
						2	4	241	9						
*09	3120 X	2885	-0-	-235	-0-	134	1	2523	3	Y	204	206	0		31
						4	4	224	9						
*10	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	188	1	3097	3	Y	277	273	0		35
						4	4	305	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		5394 X	3161	-0-	-2233	-0-	148	1	2643	3	Y	332	374	0	46
							5	4	365	9					
06		4560 X	3908	-0-	-652	-0-	155	1	3259	3	Y	446	446	0	46
							3	4	491	9					
07		4712 X	4508	-0-	-204	-0-	191	1	3823	3	Y	445	410	0	81
							4	4	490	9					
08		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	236	1	4622	3	Y	560	557	0	84
							4	4	616	9					
*09		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	225	1	4234	3	Y	430	448	0	66
							7	4	473	9					
*10		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	231	1	3813	3	Y	447	456	0	57
							5	4	492	9					
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391															
05		8060 X	5584	-0-	-2476	-0-	268	1	4719	3	N	531	571	0	73
							13	4	584	9					
06		7800 X	6104	-0-	-1696	-0-	325	1	5143	3	N	567	581	0	59
							12	4	624	9					
07		8060 X	5696	-0-	-2364	-0-	320	1	4782	3	N	530	493	0	96
							11	4	583	9					
08		7378 X	5421	-0-	-1957	-0-	308	1	4545	3	N	504	525	0	75
							14	4	554	9					
*09		6150 X	4872	-0-	-1278	-0-	288	1	4095	3	N	433	442	0	66
							13	4	476	9					
10		6293 X	5639	-0-	-654	-0-	332	1	4736	3	N	508	509	0	65
							12	4	559	9					
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594															
05		6541 X	3609	-0-	-2932	-0-	176	1	3142	3	Y	259	295	0	36
							6	4	285	9					
06		6330 X	2915	-0-	-3415	-0-	115	1	2413	3	Y	350	350	0	36
							2	4	385	9					
07		6541 X	3526	-0-	-3015	-0-	156	1	3114	3	Y	230	224	0	42
							3	4	253	9					
08		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	199	1	3902	3	Y	267	269	0	40
							4	4	294	9					
*09		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	214	1	4036	3	Y	278	275	0	43
							7	4	306	9					
10		3038 X	2111	-0-	-927	-0-	114	1	1887	3	Y	98	128	0	13
							2	4	108	9					
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392															
05		15376 X	12207	-0-	-3169	-0-	587	1	10466	3	N	1030	1093	0	142
							21	4	1133	9					
06		14880 X	10964	-0-	-3916	-0-	454	1	9533	3	N	881	932	0	91
							8	4	969	9					
07		13640 X	11063	-0-	-2577	-0-	482	1	9629	3	N	856	792	0	155
							10	4	942	9					
08		13609 X	10987	-0-	-2622	-0-	489	1	9562	3	N	843	872	0	126
							9	4	927	9					
*09		12000 X	10127	-0-	-1873	-0-	469	1	8834	3	N	735	749	0	112
							15	4	809	9					
10		12214 X	10952	-0-	-1262	-0-	573	1	9447	3	N	836	841	0	107
							12	4	920	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413													
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	837 X	551	-0-	-286	-0-	28 1	497 3	N	23	27 0		13	
06	810 X	704	-0-	-106	-0-	1 4	25 9						
07	837 X	542	-0-	-295	-0-	29 1	600 3	N	68	64 0	8 1	9	
*08	744 X	724	-0-	-20	-0-	75 9	434 3	N	78	71 0		16	
*09	690 X	449	-0-	-241	-0-	22 1	570 3	N	113	110 0	2 1	17	
10	713 X	381	-0-	-332	-0-	86 9	387 3	N	36	47 0		6	
						29 1	40 9						
						1 4	310 3	N	47	47 0		6	
						52 9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018													
05	1116 X	837	-0-	-279	-0-	39 1	697 3	N	91	99 0		19	
06	1080 X	959	-0-	-121	-0-	1 4	100 9						
07	1116 X	763	-0-	-353	-0-	38 1	796 3	N	113	114 0	5 1	13	
*08	1054 X	799	-0-	-255	-0-	1 4	124 9						
*09	960 X	792	-0-	-168	-0-	32 1	646 3	N	76	74 0		15	
10	992 X	639	-0-	-353	-0-	1 4	84 9						
						33 1	653 3	N	102	99 0	2 1	16	
						1 4	112 9						
						35 1	665 3	N	83	85 0	1 1	13	
						1 4	91 9						
						32 1	521 3	N	77	80 0		10	
						1 4	85 9						

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992													
05	5022 X	788	-0-	-4234	-0-	39 1	698 3	Y	45	60 0		8	
06	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	1 4	50 9						
07	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	371 1	7781 3	Y	786	710 0	2 1	82	
08	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6 4	865 9						
*09	9030 X	5801	-0-	-3229	-0-	365 1	7295 3	Y	748	694 0		136	
10	9331 X	5881	-0-	-3450	-0-	8 4	823 9						
						267 1	5218 3	Y	538	594 0		80	
						5 4	592 9						
						269 1	5076 3	Y	407	425 0		62	
						8 4	448 9						
						315 1	5199 3	Y	327	347 0		42	
						7 4	360 9						

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940													
05	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	482 1	8583 3	Y	751	979 0		108	
06	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	18 4	826 9						
07	14725 X	8538	-0-	-6187	-0-	334 1	7012 3	Y	680	713 0	4 1	71	
*08	10912 X	8240	-0-	-2672	-0-	6 4	748 9						
*09	10560 X	6701	-0-	-3859	-0-	369 1	7377 3	Y	713	654 0		130	
10	9920 X	8586	-0-	-1334	-0-	8 4	784 9						
						365 1	7150 3	Y	653	685 0		98	
						7 4	718 9						
						309 1	5821 3	Y	510	530 0		78	
						10 4	561 9						
						453 1	7470 3	Y	594	596 0		76	
						10 4	653 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	15593 X	10702	-0-	-4891	-0-	519 1	9247 3	9247 3	Y	834	823 0			120
06	15090 X	7976	-0-	-7114	-0-	341 1	7164 3	7164 3	Y	423	494 0	4 1		45
07	15593 X	9849	-0-	-5744	-0-	439 1	8768 3	8768 3	Y	575	515 0			105
*08	11873 X	10275	-0-	-1598	-0-	468 1	9157 3	9157 3	Y	583	601 0			87
*09	11010 X	9706	-0-	-1304	-0-	458 1	8630 3	8630 3	Y	549	552 0			84
10	10695 X	10439	-0-	-256	-0-	557 1	9180 3	9180 3	Y	627	631 0			80
						12 4	690 9	690 9						
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525														
05	5084 X	3410	-0-	-1674	-0-	159 1	2825 3	2825 3	N	382	444 0			53
06	4920 X	4125	-0-	-795	-0-	157 1	3288 3	3288 3	N	615	604 0			64
07	4061 X	3623	-0-	-438	-0-	148 1	2964 3	2964 3	N	462	442 0			84
08	4061 X	2262	-0-	-1799	-0-	94 1	1845 3	1845 3	N	292	332 0			44
*09	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	245 1	4623 3	4623 3	N	377	363 0			58
10	4278 X	2453	-0-	-1825	-0-	127 1	2101 3	2101 3	N	202	234 0			26
						3 4	222 9	222 9						
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387														
05	12586 X	9752	-0-	-2834	-0-	470 1	8382 3	8382 3	N	803	820 0			111
06	12180 X	10046	-0-	-2134	-0-	417 1	8755 3	8755 3	N	788	817 0			82
07	11687 X	9724	-0-	-1963	-0-	423 1	8447 3	8447 3	N	768	711 0			139
08	9827 X	5404	-0-	-4423	-0-	240 1	4688 3	4688 3	N	428	503 0			64
*09	10050 X	3262	-0-	-6788	-0-	137 1	2580 3	2580 3	N	492	481 0			75
10	10385 X	1937	-0-	-8448	-0-	98 1	1622 3	1622 3	N	195	245 0			25
						2 4	215 9	215 9						
PHILLIPPE GUI WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	11 3	N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	93	76 0			17
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71	77 0			11
*09	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				N	60	62 0			9
10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				N	60	61 0			8

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14446 X	9933	-0-	-4513	-0-	500	1 8903	3	3	N	465	508	0		64
06	13980 X	11226	-0-	-2754	-0-	18	4 512	9	9	N	475	490	0		49
07	14446 X	11616	-0-	-2830	-0-	487	1 10208	3	3	N	521	476	0		94
08	12462 X	6701	-0-	-5761	-0-	8	4 523	9	9	N	302	351	0		45
*09	11220 X	3686	-0-	-7534	-0-	526	1 10506	3	3	N	196	211	0		30
10	11625 X	2355	-0-	-9270	-0-	11	4 573	9	9	N	156	166	0		20
						309	1 6054	3	3						
						6	4 332	9	9						
						175	1 3290	3	3						
						5	4 216	9	9						
						125	1 2055	3	3						
						3	4 172	9	9						
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008															
05	10664 X	38	-0-	-10626	-0-	2	1 35	3	3	N	1	59	0		3
06	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-	1	9			N	1	1	0	2 1	1
07	10664 X	7376	-0-	-3288	-0-	408	1 6088	3	3	N	787	645	0		143
08	16722 X	16722	-0-	-0-	-0-	14	4 866	9	9	N	1633	1532	0		244
*09	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	946	1 13938	3	3	N	1088	1166	0		166
*10	13719 X	13719	-0-	-0-	-0-	42	4 1796	9	9	N	1316	1314	0		168
						719	1 10214	3	3						
						32	4 1197	9	9						
						801	1 11440	3	3	N					
						30	4 1448	9	9						
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767															
05	3906 X	1902	-0-	-2004	-0-	76	1 1337	3	3	N	441	487	0		61
06	3780 X	925	-0-	-2855	-0-	4	4 485	9	9	N	729	714	0		76
07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	7	1 116	3	3	N	735	678	0		133
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	802	9			N	715	741	0		107
*09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	658	664	0		101
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	766	769	0		98
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577															
05	9362 X	2779	-0-	-6583	-0-	140	1 2495	3	3	N	126	165	0		17
06	9060 X	3495	-0-	-5565	-0-	5	4 139	9	9	N	132	135	0		14
07	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	152	1 3195	3	3	N	456	375	0		95
*08	7657 X	180	-0-	-7477	-0-	3	4 145	9	9	N	-0-	85	0	10 1	-0-
*09	12488 X	12488	-0-	-0-	-0-	498	1 9948	3	3	N	403	330	0	4 1	69
10	10943 X	3435	-0-	-7508	-0-	10	4 502	9	9	N	106	152	0	10 1	13
						9	1 171	3	3						
						606	1 11420	3	3						
						19	4 443	9	9						
						189	1 3125	3	3	N					
						4	4 117	9	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	10292 X	7328	-0-	-2964	-0-	379 1	6757 3	14 4	178 9	N	162	230 0			45
06	9960 X	7780	-0-	-2180	-0-	341 1	7155 3	6 4	278 9	N	253	249 0	18 1		31
07	8897 X	5719	-0-	-3178	-0-	257 1	5143 3	5 4	314 9	N	285	249 0			67
*08	8897 X	5901	-0-	-2996	-0-	277 1	5430 3	5 4	189 9	N	172	195 0	18 1		26
*09	8610 X	3365	-0-	-5245	-0-	163 1	3078 3	5 4	119 9	N	108	106 0	4 1		24
*10	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	492 1	8112 3	10 4	283 9	N	257	238 0	10 1		33
PHILLIPPE GUI WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438															
05	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	334 1	5881 3	16 4	1389 9	N	1263	1301 0			174
06	5820 X	4267	-0-	-1553	-0-	188 1	2976 3	7 4	1096 9	N	996	1067 0			103
07	6169 X	4096	-0-	-2073	-0-	185 1	2759 3	7 4	1145 9	N	1041	955 0			189
08	7502 X	3852	-0-	-3650	-0-	173 1	2547 3	8 4	1124 9	N	1022	1058 0			153
*09	7380 X	3387	-0-	-3993	-0-	162 1	2298 3	7 4	920 9	N	836	861 0			128
10	7626 X	3640	-0-	-3986	-0-	171 1	2447 3	6 4	1016 9	N	924	934 0			118
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833															
05	19003 X	17772	-0-	-1231	-0-	896 1	15971 3	33 4	872 9	N	793	869 0			120
06	18390 X	16940	-0-	-1450	-0-	734 1	15405 3	12 4	789 9	N	717	750 0	10 1		77
07	15996 X	15162	-0-	-834	-0-	670 1	13390 3	14 4	1088 9	N	989	884 0			182
*08	17670 X	16224	-0-	-1446	-0-	754 1	14768 3	14 4	688 9	N	625	713 0			94
*09	17190 X	12636	-0-	-4554	-0-	601 1	11330 3	19 4	686 9	N	624	623 0			95
10	17763 X	14816	-0-	-2947	-0-	807 1	13317 3	17 4	675 9	N	614	631 0			78
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632															
05	23116 X	23116	-0-	-0-	-0-	1168 1	20591 3	56 4	1301 9	N	1183	1165 0			170
06	23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	1333 1	21083 3	47 4	1502 9	N	1365	1386 0	6 1		143
07	19743 X	19743	-0-	-0-	-0-	1159 1	17307 3	41 4	1236 9	N	1124	1062 0			205
*08	23002 X	11591	-0-	-11411	-0-	696 1	10260 3	31 4	604 9	N	549	672 0			82
*09	23970 X	11111	-0-	-12859	-0-	706 1	10025 3	31 4	349 9	N	317	351 0			48
10	24769 X	9921	-0-	-14848	-0-	614 1	8759 3	23 4	525 9	N	477	464 0			61

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	1	50	0	4
06		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-	3	1	1
07		10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	610	1	9101	3	N	922	755	0	168
							22	4	1014	9					
*08		11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	688	1	10147	3	N	861	900	0	129
							30	4	947	9					
*09		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	493	1	7010	3	N	501	553	0	77
							22	4	551	9					
10		10757 X	9728	-0-	-1029	-0-	593	1	8460	3	N	594	595	0	76
							22	4	653	9					

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445															
05		19867 X	19867	-0-	-0-	-0-	1008	1	17773	3	N	944	977	0	143
							48	4	1038	9					
06		19229 X	19229	-0-	-0-	-0-	1078	1	17048	3	N	968	998	0	103
							38	4	1065	9					
07		16285 X	16285	-0-	-0-	-0-	964	1	14392	3	N	814	767	0	150
							34	4	895	9					
*08		19778 X	14549	-0-	-5229	-0-	872	1	12857	3	N	710	754	0	106
							39	4	781	9					
*09		19230 X	13887	-0-	-5343	-0-	863	1	12259	3	N	661	666	0	101
							38	4	727	9					
10		19871 X	13388	-0-	-6483	-0-	823	1	11757	3	N	706	717	0	90
							31	4	777	9					

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918															
05		11563 X	1283	-0-	-10280	-0-	62	1	1089	3	N	117	109	0	16
							3	4	129	9					
06		10290 X	152	-0-	-10138	-0-	8	1	130	3	N	13	28	0	1
							14	9							
07		9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-	1	0	-0-
08		9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-			-0-
*09		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
10		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288															
05		27776 X	24621	-0-	-3155	-0-	1300	1	22923	3	N	305	326	0	42
							62	4	336	9					
06		26880 X	22505	-0-	-4375	-0-	1320	1	20872	3	N	242	259	0	25
							47	4	266	9					
07		25699 X	22125	-0-	-3574	-0-	1368	1	20430	3	N	254	233	0	46
							48	4	279	9					
08		25699 X	19730	-0-	-5969	-0-	1235	1	18197	3	N	221	234	0	33
							55	4	243	9					
*09		24870 X	18785	-0-	-6085	-0-	1217	1	17286	3	N	207	208	0	32
							54	4	228	9					
10		24614 X	17028	-0-	-7586	-0-	1098	1	15671	3	N	198	205	0	25
							41	4	218	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		35557 X	23161	-0-	-12396	-0-	1190	1	20983	3	N	846	862	0	117
							57	4	931	9					
06		31020 X	20494	-0-	-10526	-0-	1168	1	18474	3	N	737	778	0	76
							41	4	811	9					
07		32054 X	20691	-0-	-11363	-0-	1247	1	18615	3	N	714	661	0	129
							44	4	785	9					
08		28551 X	16875	-0-	-11676	-0-	1022	1	15064	3	N	676	704	0	101
							45	4	744	9					
*09		22410 X	10616	-0-	-11794	-0-	639	1	9085	3	N	785	766	0	120
							28	4	864	9					
10		23157 X	10302	-0-	-12855	-0-	627	1	8949	3	N	638	677	0	81
							24	4	702	9					

USZYNSKI-FURLOW (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276															
05		49476 X	37693	-0-	-11783	-0-	1992	1	35113	3	N	448	464	0	62
							95	4	493	9					
06		47880 X	34569	-0-	-13311	-0-	2032	1	32134	3	N	301	332	0	31
							72	4	331	9					
07		49476 X	34057	-0-	-15419	-0-	2115	1	31575	3	N	265	248	0	48
							75	4	292	9					
08		42067 X	31723	-0-	-10344	-0-	1995	1	29401	3	N	217	233	0	32
							88	4	239	9					
*09		36480 X	28053	-0-	-8427	-0-	1830	1	26006	3	N	124	137	0	19
							81	4	136	9					
10		37696 X	28491	-0-	-9205	-0-	1845	1	26337	3	N	218	209	0	28
							69	4	240	9					

BUZZARD VISTA A WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450															
05		38471 X	23805	-0-	-14666	-0-	1232	1	21715	3	N	726	777	0	100
							59	4	799	9					
06		37230 X	21988	-0-	-15242	-0-	1262	1	19951	3	N	664	695	0	69
							45	4	730	9					
07		38471 X	21099	-0-	-17372	-0-	1278	1	19073	3	N	639	592	0	116
							45	4	703	9					
08		30070 X	19593	-0-	-10477	-0-	1201	1	17703	3	N	578	608	0	86
							53	4	636	9					
*09		25860 X	16815	-0-	-9045	-0-	1065	1	15134	3	N	517	524	0	79
							47	4	569	9					
10		23808 X	16636	-0-	-7172	-0-	1046	1	14931	3	N	564	571	0	72
							39	4	620	9					

USZYNSKI-FURLOW (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458															
05		55304 X	37556	-0-	-17748	-0-	1975	1	34829	3	N	598	631	0	82
							94	4	658	9					
06		53520 X	35592	-0-	-17928	-0-	2068	1	32699	3	N	684	695	0	71
							73	4	752	9					
07		48205 X	35112	-0-	-13093	-0-	2131	1	31819	3	N	987	879	0	179
							76	4	1086	9					
08		44857 X	30580	-0-	-14277	-0-	1910	1	28150	3	N	396	516	0	59
							84	4	436	9					
*09		38700 X	32765	-0-	-5935	-0-	2108	1	29942	3	N	565	538	0	86
							93	4	622	9					
10		37541 X	32734	-0-	-4807	-0-	2052	1	29295	3	N	1191	1125	0	152
							77	4	1310	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		53010 X	17589	-0-	-35421	-0-	812	1	14311	3	N	2206	1964	0		304
							39	4	2427	9						
06		51300 X	14618	-0-	-36682	-0-	803	1	12692	3	N	995	1196	0		103
							28	4	1095	9						
07		53010 X	15221	-0-	-37789	-0-	904	1	13496	3	N	717	690	0		130
							32	4	789	9						
08		33170 X	13057	-0-	-20113	-0-	787	1	11602	3	N	575	619	0		86
							35	4	633	9						
*09		21600 X	12242	-0-	-9358	-0-	803	1	11403	3	N	-0-	86	0		-0-
							36	4								
10		17577 X	9451	-0-	-8126	-0-	617	1	8811	3	N	-0-				-0-
							23	4								
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425																
05		19654 X	9707	-0-	-9947	-0-	485	1	8646	3	N	507	520	0		70
							18	4	558	9						
06		14640 X	9791	-0-	-4849	-0-	424	1	8890	3	N	427	453	0		44
							7	4	470	9						
07		12958 X	8091	-0-	-4867	-0-	365	1	7293	3	N	386	360	0		70
							8	4	425	9						
08		10695 X	4877	-0-	-5818	-0-	225	1	4397	3	N	228	264	0		34
							4	4	251	9						
*09		9780 X	5507	-0-	-4273	-0-	264	1	4976	3	N	235	233	0		36
							8	4	259	9						
10		10106 X	9712	-0-	-394	-0-	526	1	8674	3	N	455	433	0		58
							11	4	501	9						
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824																
05		17515 X	13679	-0-	-3836	-0-	636	1	11331	3	N	1535	1624	0		214
							23	4	1689	9						
06		16950 X	12620	-0-	-4330	-0-	504	1	10570	3	N	1397	1464	0	2 1	145
							9	4	1537	9						
07		16027 X	12705	-0-	-3322	-0-	531	1	10605	3	N	1416	1304	0		257
							11	4	1558	9						
08		15035 X	12647	-0-	-2388	-0-	544	1	10644	3	N	1317	1377	0		197
							10	4	1449	9						
*09		13410 X	11913	-0-	-1497	-0-	545	1	10273	3	N	980	1027	0		150
							17	4	1078	9						
10		13671 X	11662	-0-	-2009	-0-	611	1	10083	3	N	868	907	0		111
							13	4	955	9						
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876																
05		27125 X	11505	-0-	-15620	-0-	552	1	9844	3	Y	990	1025	0		136
							20	4	1089	9						
06		26250 X	12814	-0-	-13436	-0-	543	1	11401	3	Y	783	838	0		81
							9	4	861	9						
07		27125 X	11527	-0-	-15598	-0-	509	1	10174	3	Y	757	701	0		137
							11	4	833	9						
08		14136 X	12915	-0-	-1221	-0-	584	1	11423	3	Y	815	830	0		122
							11	4	897	9						
*09		13680 X	11845	-0-	-1835	-0-	559	1	10526	3	Y	675	694	0		103
							17	4	743	9						
10		13237 X	12795	-0-	-442	-0-	681	1	11223	3	Y	796	797	0		102
							15	4	876	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413													
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		11749 X	11449	-0-	-300	-0-	550 1	9793 3	Y	987	968 0		136
							20 4	1086 9					
06		11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	471 1	9888 3	Y	692	756 0		72
							8 4	761 9					
07		11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	514 1	10273 3	Y	700	645 0		127
							11 4	770 9					
08		10354 X	9537	-0-	-817	-0-	432 1	8459 3	Y	580	620 0		87
							8 4	638 9					
*09		10020 X	9203	-0-	-817	-0-	435 1	8194 3	Y	509	518 0		78
							14 4	560 9					
10		10354 X	9825	-0-	-529	-0-	522 1	8612 3	Y	618	617 0		79
							11 4	680 9					

RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393													
05		40486 X	26674	-0-	-13812	-0-	740 1	24618 3	N	1196	1251 0		165
							1316 9						
06		33480 X	25030	-0-	-8450	-0-	683 1	23124 3	N	1112	1162 0		115
							1223 9						
07		32271 X	24469	-0-	-7802	-0-	667 1	22549 3	N	1139	1048 0		206
							1253 9						
08		27435 X	22897	-0-	-4538	-0-	663 1	21069 3	N	1059	1107 0		158
							1165 9						
*09		25800 X	21439	-0-	-4361	-0-	657 1	19751 3	N	937	952 0		143
							1031 9						
10		26660 X	21435	-0-	-5225	-0-	684 1	19577 3	N	1067	1074 0		136
							1174 9						

BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955													
05		11780 X	10020	-0-	-1760	-0-	487 1	8678 3	Y	761	765 0		105
							18 4	837 9					
06		10860 X	8014	-0-	-2846	-0-	344 1	7209 3	Y	414	476 0		43
							6 4	455 9					
07		8680 X	8072	-0-	-608	-0-	363 1	7257 3	Y	404	374 0		73
							8 4	444 9					
08		9951 X	7972	-0-	-1979	-0-	365 1	7146 3	Y	413	424 0		62
							7 4	454 9					
*09		9690 X	6928	-0-	-2762	-0-	330 1	6222 3	Y	333	344 0		51
							10 4	366 9					
10		10013 X	6218	-0-	-3795	-0-	336 1	5537 3	Y	307	319 0		39
							7 4	338 9					

SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439													
05		2945 X	1851	-0-	-1094	-0-	90 1	1603 3	N	141	161 0		32
							3 4	155 9					
06		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	124 1	2611 3	N	268	260 0	10 1	30
							2 4	295 9					
07		2945 X	2102	-0-	-843	-0-	90 1	1797 3	N	194	186 0		38
							2 4	213 9					
*08		2635 X	1048	-0-	-1587	-0-	44 1	871 3	N	120	140 0		18
							1 4	132 9					
*09		3030 X	582	-0-	-2448	-0-	27 1	502 3	N	47	57 0	1 1	7
							1 4	52 9					
10		3131 X	2132	-0-	-999	-0-	109 1	1805 3	N	196	178 0		25
							2 4	216 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		39184 X	26787	-0-	-12397	-0-	1205	1	21245	3	N	3891	4151	0		536
							57	4	4280	9						
06		37020 X	23630	-0-	-13390	-0-	1165	1	18422	3	N	3638	3797	0		377
							41	4	4002	9						
07		32612 X	23017	-0-	-9595	-0-	1195	1	17840	3	N	3582	3310	0		649
							42	4	3940	9						
08		29419 X	20849	-0-	-8570	-0-	1077	1	15874	3	N	3500	3626	0		523
							48	4	3850	9						
*09		26550 X	17987	-0-	-8563	-0-	977	1	13879	3	N	2807	2901	0		429
							43	4	3088	9						
10		26784 X	22495	-0-	-4289	-0-	1224	1	17474	3	N	3410	3404	0		435
							46	4	3751	9						

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247																
05		30969 X	23804	-0-	-7165	-0-	1214	1	21637	3	N	826	865	0		114
							44	4	909	9						
06		29970 X	23009	-0-	-6961	-0-	1009	1	21159	3	N	749	785	0		78
							17	4	824	9						
07		30194 X	22140	-0-	-8054	-0-	1016	1	20287	3	N	742	685	0		135
							21	4	816	9						
08		26412 X	21053	-0-	-5359	-0-	985	1	19279	3	N	700	730	0		105
							19	4	770	9						
*09		23040 X	18942	-0-	-4098	-0-	920	1	17344	3	N	590	605	0		90
							29	4	649	9						
10		23808 X	13365	-0-	-10443	-0-	735	1	12120	3	N	449	482	0		57
							16	4	494	9						

MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110																
05		94240 X	63583	-0-	-30657	-0-	3225	1	57461	3	N	2527	2682	0		348
							117	4	2780	9						
06		91200 X	37102	-0-	-54098	-0-	1617	1	33928	3	N	1391	1595	0		144
							27	4	1530	9						
07		94240 X	51160	-0-	-43080	-0-	2351	1	46968	3	N	1629	1478	0		295
							49	4	1792	9						
08		78802 X	53428	-0-	-25374	-0-	2495	1	48829	3	N	1870	1886	0		279
							47	4	2057	9						
*09		61530 X	47421	-0-	-14109	-0-	2310	1	43530	3	N	1372	1441	0		210
							72	4	1509	9						
10		63581 X	47347	-0-	-16234	-0-	2610	1	43047	3	N	1485	1505	0		190
							56	4	1634	9						

KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271																
05		45384 X	33614	-0-	-11770	-0-	1723	1	30702	3	N	1024	1036	0		154
							63	4	1126	9						
06		43920 X	25272	-0-	-18648	-0-	1108	1	23241	3	N	822	878	0	10 1	88
							19	4	904	9						
07		45384 X	26629	-0-	-18755	-0-	1225	1	24470	3	N	825	761	0		152
							26	4	908	9						
*08		35805 X	26131	-0-	-9674	-0-	1229	1	24057	3	N	747	787	0		112
							23	4	822	9						
*09		32520 X	22907	-0-	-9613	-0-	1109	1	20893	3	N	791	782	0		121
							35	4	870	9						
10		33604 X	23186	-0-	-10418	-0-	1281	1	21121	3	N	688	721	0		88
							27	4	757	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		44578 X	30741	-0-	-13837	-0-	1454	1	25636	3	N	3256	3418	0	449
							69	4	3582	9					
06		43140 X	27313	-0-	-15827	-0-	1424	1	22527	3	N	3010	3147	0	312
							51	4	3311	9					
07		41106 X	25820	-0-	-15286	-0-	1416	1	21133	3	N	2928	2709	0	531
							50	4	3221	9					
08		35712 X	23888	-0-	-11824	-0-	1322	1	19479	3	N	2754	2874	0	411
							58	4	3029	9					
*09		29760 X	20244	-0-	-9516	-0-	1162	1	16505	3	N	2296	2356	0	351
							51	4	2526	9					
10		30752 X	20640	-0-	-10112	-0-	1160	1	16563	3	N	2612	2630	0	333
							44	4	2873	9					
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909															
05		52421 X	40997	-0-	-11424	-0-	2097	1	37371	3	N	1321	1367	0	193
							76	4	1453	9					
06		67518 X	67518	-0-	-0-	-0-	2938	1	61644	3	N	2624	2534	0	274
							50	4	2886	9				9 1	
07		52421 X	41236	-0-	-11185	-0-	1893	1	37822	3	N	1346	1374	0	246
							40	4	1481	9					
*08		44733 X	35178	-0-	-9555	-0-	1646	1	32211	3	N	1173	1244	0	175
							31	4	1290	9					
*09		67530 X	30246	-0-	-37284	-0-	1472	1	27736	3	N	902	939	0	138
							46	4	992	9					
10		69781 X	31138	-0-	-38643	-0-	1717	1	28318	3	N	969	983	0	124
							37	4	1066	9					
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001															
05		39649 X	27944	-0-	-11705	-0-	763	1	25370	3	N	1646	1728	0	227
							1811	9							
06		33750 X	26290	-0-	-7460	-0-	705	1	23885	3	N	1545	1612	0	160
							1700	9							
07		32519 X	25584	-0-	-6935	-0-	687	1	23237	3	N	1509	1396	0	273
							1660	9							
08		27869 X	24556	-0-	-3313	-0-	702	1	22299	3	N	1414	1476	0	211
							1555	9							
*09		27030 X	22913	-0-	-4117	-0-	693	1	20826	3	N	1267	1284	0	194
							1394	9							
10		27931 X	22964	-0-	-4967	-0-	723	1	20673	3	N	1425	1437	0	182
							1568	9							
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750															
05		43369 X	31191	-0-	-12178	-0-	1457	1	25682	3	N	3621	3857	0	499
							69	4	3983	9					
06		41970 X	27722	-0-	-14248	-0-	1431	1	22633	3	N	3279	3438	0	340
							51	4	3607	9					
07		38409 X	26668	-0-	-11741	-0-	1458	1	21771	3	N	3079	2861	0	558
							52	4	3387	9					
08		34534 X	24330	-0-	-10204	-0-	1337	1	19703	3	N	2937	3056	0	439
							59	4	3231	9					
*09		32820 X	21288	-0-	-11532	-0-	1217	1	17297	3	N	2473	2534	0	378
							54	4	2720	9					
10		31186 X	20870	-0-	-10316	-0-	1154	1	16475	3	N	2907	2914	0	371
							43	4	3198	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	38223 X	26087	-0-	-12136	-0-	1327	1	23647	3	N	968	1020	0	133
						48	4	1065	9					
06	36450 X	25268	-0-	-11182	-0-	1103	1	23145	3	N	910	949	0	94
						19	4	1001	9					
07	37169 X	24354	-0-	-12815	-0-	1113	1	22233	3	N	895	827	0	162
						23	4	985	9					
08	29884 X	23874	-0-	-6010	-0-	1113	1	21784	3	N	869	901	0	130
						21	4	956	9					
*09	25620 X	21343	-0-	-4277	-0-	1035	1	19494	3	N	711	732	0	109
						32	4	782	9					
10	26102 X	15145	-0-	-10957	-0-	831	1	13710	3	N	533	574	0	68
						18	4	586	9					

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865														
05	45105 X	33418	-0-	-11687	-0-	1684	1	30012	3	N	1510	1569	0	208
						61	4	1661	9					
06	43650 X	32336	-0-	-11314	-0-	1397	1	29307	3	N	1462	1518	0	152
						24	4	1608	9					
07	44206 X	31309	-0-	-12897	-0-	1414	1	28252	3	N	1466	1352	0	266
						30	4	1613	9					
08	38998 X	30933	-0-	-8065	-0-	1426	1	27920	3	N	1418	1472	0	212
						27	4	1560	9					
*09	33840 X	27459	-0-	-6381	-0-	1318	1	24840	3	N	1145	1182	0	175
						41	4	1260	9					
10	33418 X	19585	-0-	-13833	-0-	1064	1	17551	3	N	861	926	0	110
						23	4	947	9					

NELLER-ELIZONDO (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189														
05	21855 X	16086	-0-	-5769	-0-	813	1	14487	3	N	687	723	0	95
						30	4	756	9					
06	21150 X	15661	-0-	-5489	-0-	680	1	14270	3	N	635	664	0	66
						12	4	699	9					
07	21855 X	15090	-0-	-6765	-0-	686	1	13696	3	N	631	583	0	114
						14	4	694	9					
08	18600 X	10919	-0-	-7681	-0-	506	1	9896	3	N	461	506	0	69
						10	4	507	9					
*09	15660 X	6587	-0-	-9073	-0-	319	1	6014	3	N	222	257	0	34
						10	4	244	9					
10	16182 X	14079	-0-	-2103	-0-	771	1	12714	3	N	525	492	0	67
						16	4	578	9					

NELLER-ELIZONDO (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835														
05	26474 X	17000	-0-	-9474	-0-	838	1	14935	3	N	1087	1155	0	150
						31	4	1196	9					
06	25620 X	17124	-0-	-8496	-0-	722	1	15145	3	N	1132	1165	0	117
						12	4	1245	9					
07	26474 X	17803	-0-	-8671	-0-	787	1	15725	3	N	1158	1065	0	210
						17	4	1274	9					
08	23095 X	12701	-0-	-10394	-0-	574	1	11227	3	N	808	897	0	121
						11	4	889	9					
*09	18660 X	7397	-0-	-11263	-0-	354	1	6663	3	N	335	405	0	51
						11	4	369	9					
10	17794 X	15994	-0-	-1800	-0-	866	1	14276	3	N	758	712	0	97
						18	4	834	9					

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
 KRAUSE GUL WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	33387 X	27762	-0-	-5625	-0-	2333	1 24622	2 2	93 3 714 9	N	649	648	0			108
06	32310 X	4807	-0-	-27503	-0-	200	1 4434	2 2	22 3 151 9	N	137	212	0	15	1	18
07	33387 X	36	-0-	-33351	-0-	2	1 34	2 2	2 1 34 2	N	-0-	14	0			4
*08	32767 X	24	-0-	-32743	-0-	1	1 23	2 2	1 1 23 2	N	-0-	4	1			-0-
*09	31710 X	3274	-0-	-28436	-0-	135	1 2910	2 2	52 3 177 9	N	161	130	0	2	1	29
10	27776 X	127	-0-	-27649	-0-	5	1 103	2 2	2 3 17 9	N	15	28	0	7	1	9

 GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764

05	178715 X	78286	-0-	-100429	-0-	2218	1 73790	3 3	2278 9	N	2071	2165	0			285
06	154710 X	100468	-0-	-54242	-0-	2810	1 95180	3 3	2478 9	N	2253	2304	0			234
07	159867 X	95248	-0-	-64619	-0-	2668	1 90226	3 3	2354 9	N	2140	1986	0			388
08	159681 X	90201	-0-	-69480	-0-	2686	1 85319	3 3	2196 9	N	1996	2086	0			298
*09	125040 X	79269	-0-	-45771	-0-	2491	1 74883	3 3	1895 9	N	1723	1758	0			263
10	103819 X	80088	-0-	-23731	-0-	2639	1 75511	3 3	1938 9	N	1762	1800	0			225

 GANO-DLUGOSCH (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772

05	128743 X	53597	-0-	-75146	-0-	1521	1 50587	3 3	1489 9	N	1354	1397	0			187
06	114420 X	64636	-0-	-49784	-0-	1805	1 61136	3 3	1695 9	N	1541	1568	0			160
07	111662 X	61853	-0-	-49809	-0-	1730	1 58522	3 3	1601 9	N	1455	1351	0			264
08	104439 X	58036	-0-	-46403	-0-	1726	1 54821	3 3	1489 9	N	1354	1416	0			202
*09	82320 X	51333	-0-	-30987	-0-	1611	1 48426	3 3	1296 9	N	1178	1200	0			180
10	66805 X	51847	-0-	-14958	-0-	1707	1 48823	3 3	1317 9	N	1197	1224	0			153

 GANO-DLUGOSCH (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557

05	135160 X	56499	-0-	-78661	-0-	1605	1 53401	3 3	1493 9	N	1357	1392	0			187
06	117660 X	70520	-0-	-47140	-0-	1973	1 66842	3 3	1705 9	N	1550	1576	0			161
07	121427 X	67618	-0-	-53809	-0-	1895	1 64110	3 3	1613 9	N	1466	1361	0			266
08	119009 X	63081	-0-	-55928	-0-	1880	1 59704	3 3	1497 9	N	1361	1424	0			203
*09	91290 X	55748	-0-	-35542	-0-	1753	1 52691	3 3	1304 9	N	1185	1207	0			181
10	72881 X	56317	-0-	-16564	-0-	1857	1 53139	3 3	1321 9	N	1201	1229	0			153

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
GANO-DLUGOSCH (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	143623 X	58140	-0-	-85483	-0-	1653	1	55004	3	N	1348	1392	0	186
						1483	9							
06	131640 X	77112	-0-	-54528	-0-	2164	1	73302	3	N	1496	1527	0	155
						1646	9							
07	125922 X	74170	-0-	-51752	-0-	2082	1	70415	3	N	1521	1400	0	276
						1673	9							
08	125860 X	69584	-0-	-56276	-0-	2075	1	65904	3	N	1459	1517	0	218
						1605	9							
*09	96510 X	61792	-0-	-34718	-0-	1944	1	58440	3	N	1280	1302	0	196
						1408	9							
10	79670 X	62279	-0-	-17391	-0-	2055	1	58784	3	N	1309	1338	0	167
						1440	9							

GANO-DLUGOSCH (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130														
05	5952 X	2460	-0-	-3492	-0-	66	1	2203	3	N	174	181	0	24
						191	9							
06	5760 X	2788	-0-	-2972	-0-	73	1	2488	3	N	206	209	0	21
						227	9							
07	5952 X	2888	-0-	-3064	-0-	77	1	2605	3	N	187	174	0	34
						206	9							
08	3968 X	2398	-0-	-1570	-0-	68	1	2145	3	N	168	177	0	25
						185	9							
*09	2790 X	2630	-0-	-160	-0-	78	1	2335	3	N	197	192	0	30
						217	9							
10	2883 X	2106	-0-	-777	-0-	66	1	1886	3	N	140	152	0	18
						154	9							

KRAUSE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447														
05	43896 X	30420	-0-	-13476	-0-	2475	1	26100	2	N	1434	1494	0	203
						268	3	1577	9					
06	42480 X	6968	-0-	-35512	-0-	280	1	6197	2	N	331	494	0	36
						127	3	364	9			4	1	
07	39494 X	1720	-0-	-37774	-0-	71	1	1533	2	N	61	85	0	12
						49	3	67	9					
*08	35898 X	26000	-0-	-9898	-0-	1136	1	22853	2	N	1218	1048	0	182
						671	3	1340	9					
*09	29430 X	22597	-0-	-6833	-0-	935	1	20165	2	N	1080	1072	0	169
						309	3	1188	9			21	1	
10	30411 X	6041	-0-	-24370	-0-	273	1	5324	2	N	308	419	0	49
						105	3	339	9			9	1	

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416														
05	191642 X	87060	-0-	-104582	-0-	7347	1	77550	2	N	1727	1823	0	256
						263	3	1900	9					
06	156690 X	55859	-0-	-100831	-0-	2335	1	51796	2	N	1285	1390	0	137
						314	3	1414	9			14	1	
07	134478 X	54150	-0-	-80328	-0-	2307	1	49874	2	N	1442	1314	0	265
						383	3	1586	9					
*08	120807 X	48599	-0-	-72208	-0-	2208	1	44626	2	N	1299	1369	0	195
						336	3	1429	9					
*09	93000 X	42264	-0-	-50736	-0-	1804	1	39025	2	N	1112	1137	0	170
						212	3	1223	9					
10	87048 X	11454	-0-	-75594	-0-	533	1	10423	2	N	372	448	0	89
						89	3	409	9			5	1	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																	
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
05		193905 X	82866	-0-	-111039	-0-	4343	1	76568	3	N	1589	1721	0		219	
							207	4	1748	9							
06		177960 X	68198	-0-	-109762	-0-	3965	1	62700	3	N	1265	1353	0		131	
							141	4	1392	9							
07		144925 X	60178	-0-	-84747	-0-	3691	1	55104	3	N	1138	1063	0		206	
							131	4	1252	9							
08		117428 X	43583	-0-	-73845	-0-	2698	1	39759	3	N	915	984	0		137	
							119	4	1007	9							
*09		92970 X	46463	-0-	-46507	-0-	2987	1	42438	3	N	824	835	0		126	
							132	4	906	9							
10		82863 X	44639	-0-	-38224	-0-	2854	1	40753	3	N	841	860	0		107	
							107	4	925	9							
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625																	
05		290284 X	132427	-0-	-157857	-0-	2127	1	84502	2	N	7105	3328	0	4937	1	299
							37905	3	77	4							
06		254280 X	124607	-0-	-129673	-0-	5343	1	112095	3	N	6435	5385	0	761	1	588
							90	4	7079	9							
07		225990 X	109478	-0-	-116512	-0-	4949	1	98846	3	N	5072	4741	0			919
							104	4	5579	9							
08		209715 X	97229	-0-	-112486	-0-	4483	1	87749	3	N	4465	4717	0			667
							85	4	4912	9							
*09		155400 X	81231	-0-	-74169	-0-	3889	1	73280	3	N	3583	3702	0			548
							121	4	3941	9							
10		132432 X	66501	-0-	-65931	-0-	3612	1	59572	3	N	2945	3117	0			376
							77	4	3240	9							
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625																	
05		238731 X	95219	-0-	-143512	-0-	1657	1	58532	2	N	4950	2552	0	3156	1	247
							29525	3	60	4							
06		231030 X	96049	-0-	-134981	-0-	4146	1	86990	3	N	4403	3758	0	486	1	406
							70	4	4843	9							
07		198493 X	88111	-0-	-110382	-0-	4005	1	79997	3	N	3659	3402	0			663
							84	4	4025	9							
08		169911 X	74500	-0-	-95411	-0-	3454	1	67603	3	N	3070	3275	0			458
							66	4	3377	9							
*09		124980 X	62314	-0-	-62666	-0-	3008	1	56670	3	N	2311	2416	0			353
							94	4	2542	9							
10		99262 X	46288	-0-	-52974	-0-	2531	1	41739	3	N	1785	1910	0			228
							54	4	1964	9							
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579																	
05		165044 X	123695	-0-	-41349	-0-	10439	1	110184	2	N	2453	2630	0			356
							374	3	2698	9							
06		176730 X	84779	-0-	-91951	-0-	3548	1	78705	2	N	1874	2018	0	14	1	198
							465	3	2061	9							
07		165044 X	83093	-0-	-81951	-0-	3554	1	76850	2	N	1965	1803	0			360
							527	3	2162	9							
*08		163463 X	72136	-0-	-91327	-0-	3282	1	66372	2	N	1872	1948	0	4	1	280
							423	3	2059	9							
*09		138990 X	61187	-0-	-77803	-0-	2621	1	56690	2	N	1485	1538	0			227
							242	3	1634	9							
10		123690 X	16784	-0-	-106906	-0-	785	1	15364	2	N	488	606	0	5	1	104
							98	3	537	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		272986 X	134084	-0-	-138902	-0-	2113	1	85731	2	N	7743	3856	0	5307 1	336
							37646	3	77	4						
06		251280 X	129178	-0-	-122102	-0-	5497	1	115330	3	N	7507	6331	0	818 1	694
							93	4	8258	9						
07		222549 X	114928	-0-	-107621	-0-	5154	1	102943	3	N	6112	5698	0		1108
							108	4	6723	9						
08		210180 X	103258	-0-	-106922	-0-	4728	1	92543	3	N	5361	5668	0		801
							90	4	5897	9						
*09		162960 X	88150	-0-	-74810	-0-	4191	1	78973	3	N	4414	4540	0		675
							131	4	4855	9						
10		134075 X	70829	-0-	-63246	-0-	3816	1	62938	3	N	3631	3842	0		464
							81	4	3994	9						

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3 WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192																
05		190991 X	58424	-0-	-132567	-0-	3065	1	54035	3	N	1071	1161	0		148
							146	4	1178	9						
06		149910 X	50439	-0-	-99471	-0-	2943	1	46547	3	N	768	836	0		80
							104	4	845	9						
07		113429 X	44101	-0-	-69328	-0-	2704	1	40370	3	N	846	773	0		153
							96	4	931	9						
08		90024 X	33141	-0-	-56883	-0-	2049	1	30203	3	N	725	770	0		108
							91	4	798	9						
*09		69810 X	41879	-0-	-27931	-0-	2700	1	38360	3	N	635	646	0		97
							120	4	699	9						
10		58435 X	39529	-0-	-18906	-0-	2539	1	36256	3	N	581	604	0		74
							95	4	639	9						

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396																
05		118110 X	80584	-0-	-37526	-0-	3708	1	65372	3	N	10297	11072	0		1419
							177	4	11327	9						
06		114300 X	65620	-0-	-48680	-0-	3368	1	53263	3	N	8063	8646	0		836
							120	4	8869	9						
07		118110 X	58329	-0-	-59781	-0-	3166	1	47265	3	N	7078	6631	0		1283
							112	4	7786	9						
08		117645 X	50684	-0-	-66961	-0-	2784	1	41035	3	N	6129	6497	0		915
							123	4	6742	9						
*09		95790 X	41539	-0-	-54251	-0-	2364	1	33583	3	N	4988	5141	0		762
							105	4	5487	9						
10		80569 X	40781	-0-	-39788	-0-	2302	1	32862	3	N	5028	5148	0		642
							86	4	5531	9						

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924																
05		133021 X	75884	-0-	-57137	-0-	3482	1	61397	3	N	9854	10698	0		1358
							166	4	10839	9						
06		128730 X	64713	-0-	-64017	-0-	3325	1	52589	3	N	7892	8432	0		818
							118	4	8681	9						
07		121644 X	58294	-0-	-63350	-0-	3179	1	47461	3	N	6855	6431	0		1242
							113	4	7541	9						
08		116684 X	50337	-0-	-66347	-0-	2774	1	40881	3	N	5963	6315	0		890
							123	4	6559	9						
*09		87990 X	41177	-0-	-46813	-0-	2371	1	33682	3	N	4563	4756	0		697
							105	4	5019	9						
10		75888 X	39399	-0-	-36489	-0-	2253	1	32167	3	N	4450	4579	0		568
							84	4	4895	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	331142 X	133622	-0-	-197520	-0-	1207	1	87300	2	N	7400	3649	0	5145	311
						36959	3		16						
06	320460 X	100023	-0-	-220437	-0-	2355	1	90243	3	N	6750	5650	0	793	618
						7425	9								
07	331142 X	72094	-0-	-259048	-0-	1751	1	65477	3	N	4424	4240	0		802
						4866	9								
08	331142 X	80734	-0-	-250408	-0-	2172	1		1	N	4682	4785	0		699
						73411	3		5150						
*09	320460 X	71550	-0-	-248910	-0-	2160	1	65221	3	N	3790	3910	0		579
						4169	9								
10	331142 X	70390	-0-	-260752	-0-	2358	1	63772	3	N	3873	3958	0		494
						4260	9								
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595															
05	331390 X	181321	-0-	-150069	-0-	4902	1	163063	3	N	12142	13014	0		1673
						13356	9								
06	320700 X	156984	-0-	-163716	-0-	4176	1	141436	3	N	10338	10939	0		1072
						11372	9								
07	331390 X	143155	-0-	-188235	-0-	3817	1	129117	3	N	9292	8680	0		1684
						10221	9								
08	331390 X	78362	-0-	-253028	-0-	2121	1	67375	3	N	8060	8540	0		1204
						8866	9								
*09	320700 X	108612	-0-	-212088	-0-	3270	1	98304	3	N	6398	6624	0		978
						7038	9								
10	331390 X	107252	-0-	-224138	-0-	3383	1	96797	3	N	6429	6586	0		821
						7072	9								
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859															
05	377115 X	94818	-0-	-282297	-0-	922	1	60145	2	N	5039	2592	0	3392	227
						28196	3		12						
06	364950 X	90710	-0-	-274240	-0-	3888	1	81580	3	N	4705	3975	0	523	434
						66	4		5176						
07	377115 X	64461	-0-	-312654	-0-	2918	1	58285	3	N	2906	2813	0		527
						61	4		3197						
08	377115 X	71926	-0-	-305189	-0-	3331	1	65202	3	N	3027	3102	0		452
						63	4		3330						
*09	364950 X	61138	-0-	-303812	-0-	2940	1	55396	3	N	2464	2539	0		377
						92	4		2710						
10	377115 X	65605	-0-	-311510	-0-	3578	1	59012	3	N	2672	2708	0		341
						76	4		2939						
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832															
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	175214 X	NO RPT	-0-	-175214	-0-					N	NO RPT				-0-
09	228540 X	NO RPT	-0-	-228540	-0-					N	NO RPT				-0-
10	236158 X	NO RPT	-0-	-236158	-0-					N	NO RPT				-0-
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653															
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	79392 X	NO RPT	-0-	-79392	-0-					N	NO RPT				-0-
09	198480 X	NO RPT	-0-	-198480	-0-					N	NO RPT				-0-
10	205096 X	NO RPT	-0-	-205096	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
LONESTAR OPERATING, LLC				507495											
T BIRD UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 260636		COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	53	1	976	3	Y	113	100	1	14
							124	9							
06		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	Y	99	93	1	20
							47	3	109	9					
07		987 N	987	-0-	-0-	-0-	58	1	862	2	Y	8	25	1	3
							58	3	9	9					
08	DLQ	G-10	758	-0-	758	758	48	1	688	2	Y	16	15	1	4
							4	3	18	9					
09	DLQ	G-10	825	-0-	825	1583	41	1	739	2	Y	2	6	1	-0-
							43	3	2	9					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1583					Y	NO RPT			-0-

T BIRD UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 271336		COMPL. DATE 07/30/2013			TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705				
05		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	318	1	5836	3	Y	220	239	1	27
							242	9							
06		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	293	1	5286	2	Y	241	219	1	49
							293	3	265	9					
07		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	382	1	5674	2	Y	262	217	1	94
							382	3	288	9					
08	DLQ	G-10	7896	-0-	7896	7896	489	1	7032	2	Y	302	325	1	71
							43	3	332	9					
09	DLQ	G-10	6615	-0-	6615	14511	319	1	5743	2	Y	201	238	1	34
							332	3	221	9					
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	14511					Y	NO RPT			34

T BIRD UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 271348		COMPL. DATE 07/28/2013			TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216				
05		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	387	1	7087	3	Y	511	452	1	63
							562	9							
06		7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	360	1	6504	2	Y	251	263	1	51
							360	3	276	9					
07		6975 X	3762	-0-	-3213	-0-	221	1	3286	2	Y	31	71	1	11
							221	3	34	9					
08	DLQ	G-10	5466	-0-	5466	5466	351	1	5052	2	Y	29	33	1	7
							31	3	32	9					
09	DLQ	G-10	13528	-0-	13528	18994	649	1	11674	2	Y	483	407	1	83
							674	3	531	9					
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	18994					Y	NO RPT			83

T BIRD UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 271350		COMPL. DATE 07/31/2013			TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611				
05		9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	508	1	9320	3	Y	75	95	1	9
							83	9							
06		11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	540	1	9742	2	Y	237	198	1	48
							540	3	261	9					
07		11191 X	6483	-0-	-4708	-0-	367	1	5448	2	Y	274	224	1	98
							367	3	301	9					
08	DLQ	G-10	4648	-0-	4648	4648	287	1	4131	2	Y	186	240	1	44
							25	3	205	9					
09	DLQ	G-10	6733	-0-	6733	11381	334	1	5997	2	Y	51	86	1	9
							346	3	56	9					
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	11381					Y	NO RPT			9

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.//		507495								
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271729	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	13832	PERF.14003	- 18927
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1812 N	5	-0-	-1807	-0-	3 2	2 9	Y	2	33 1		1
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 2	2 9	Y	2	2 1		1
07	620 X	60	-0-	-560	-0-	7 1	36 2	Y	15	5 1		11
						17 9						
08	DLQ G-10	45	-0-	45	45	6 1	21 2	Y	16	14 1		13
						18 9						
09	DLQ G-10	2	-0-	2	47	1 2	1 9	Y	1	13 1		1
10	T. A. NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			1

MCCLANAHAN		WELL #:		3H	RRCID ->	272154	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	13844	PERF.13782	- 18153
05	5735 X	5268	-0-	-467	-0-	361 1	4760 2	Y	134	141 1	1 6	32
						147 9						
06	6120 X	2023	-0-	-4097	-0-	180 1	1757 2	Y	78	80 1		23
						86 9						
*07	6324 X	2703	-0-	-3621	-0-	28 1	2633 2	Y	38	42 1		19
						42 9						
08	DLQ G-10	4318	-0-	4318	4318	15 1	4201 2	Y	93	86 1		45
						102 9						
09	DLQ G-10	4425	-0-	4425	8743	20 1	4365 2	Y	36	66 1		15
						40 9						
10	0 X NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	8743			Y	NO RPT			15

MCCLANAHAN		WELL #:		4H	RRCID ->	272375	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13880	PERF.13760	- 15500
05	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	266 1	3508 2	Y	144	145 1	1 6	36
						158 9						
06	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	397 1	3881 2	Y	297	237 1		89
						327 9						
07	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	59 1	5504 2	Y	190	183 1		96
						209 9						
08	DLQ G-10	11213	-0-	11213	11213	40 1	10944 2	Y	208	258 1		102
						229 9						
09	DLQ G-10	11498	-0-	11498	22711	51 1	11224 2	Y	203	218 1		87
						223 9						
10	0 X NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	22711			Y	NO RPT			87

MCCLANAHAN		WELL #:		2H	RRCID ->	272378	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	13807	PERF.13881	- 18428
05	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	379 1	4994 2	Y	294	259 1	2 6	81
						323 9						
06	5250 X	2988	-0-	-2262	-0-	260 1	2541 2	Y	170	182 1		51
						187 9						
07	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	87 1	8110 2	Y	115	108 1		58
						127 9						
08	DLQ G-10	17515	-0-	17515	17515	63 1	17155 2	Y	270	252 1		132
						297 9						
09	DLQ G-10	17756	-0-	17756	35271	79 1	17343 2	Y	304	307 1		129
						334 9						
10	0 X NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	35271			Y	NO RPT			129

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.//		507495										
BUCHHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	272594	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL	DEPTH	13851	PERF.	13965 - 19723	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		5270 X	4843	-0-	-427	-0-	317	1	4171	2	Y	323	338 1	89
							355	9						
06		5220 X	2189	-0-	-3031	-0-	188	1	1835	2	Y	151	210 1	11
							166	9						
07		5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	3768	-0-	3768	3768	13	1	3583	2	Y	156	92 1	70
							172	9						
09	DLQ	G-10	5165	-0-	5165	8933	23	1	4954	2	Y	171	204 1	28
							188	9					9 6	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	8933					Y	NO RPT		28

MCCLANAHAN		WELL #:		5H	RRCID ->	272991	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL	DEPTH	13823	PERF.	13927 - 18098	
05		6324 X	4457	-0-	-1867	-0-	298	1	3928	2	Y	210	214 1	52
							231	9					2 6	
06		6660 X	4583	-0-	-2077	-0-	418	1	4085	2	Y	73	90 1	22
							80	9						
07		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	87	1	8059	2	Y	127	85 1	64
							140	9						
08	DLQ	G-10	14719	-0-	14719	14719	53	1	14489	2	Y	161	183 1	78
							177	9						
09	DLQ	G-10	14837	-0-	14837	29556	66	1	14583	2	Y	171	177 1	72
							188	9						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	29556					Y	NO RPT		72

MCCLANAHAN		WELL #:		1H	RRCID ->	273046	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL	DEPTH	13721	PERF.	13706 - 18447	
05		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	316	1	4159	2	Y	472	443 1	124
							519	9					4 6	
06		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	533	1	5213	2	Y	225	255 1	67
							248	9						
07		3875 X	3095	-0-	-780	-0-	31	1	2924	2	Y	127	130 1	64
							140	9						
08	DLQ	G-10	4888	-0-	4888	4888	18	1	4774	2	Y	87	168 1	43
							96	9						
09	DLQ	G-10	1148	-0-	1148	6036	5	1	1143	2	Y	-0-	43 1	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	6036					Y	NO RPT		-0-

BUCHHORN		WELL #:		3H	RRCID ->	274670	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	13945	PERF.	14132 - 17241	
05		6231 X	5683	-0-	-548	-0-	376	1	4955	2	Y	320	314 1	88
							352	9						
06		5880 X	2095	-0-	-3785	-0-	179	1	1752	2	Y	149	208 1	10
							164	9						
07		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	38812	-0-	38812	38812	4	1	1134	2	Y	34249	32882 1	1375
							37674	9						
*09	DLQ	G-10	29808	-0-	29808	68620	4	1	868	2	Y	26305	27025 1	1605
							28936	9					120 6	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	68620					Y	NO RPT		1605

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.// 507495							
BUCHHORN		WELL #:		2H	RRCID -> 276115	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL DEPTH 13929	PERF.14014	- 19566
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	664 1	8751 2	Y 356	344 1 98
06	5610 X	4066	-0-	-1544	-0-	392 9 357 1	3497 2	Y 193	257 1 13
07	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-	212 9		Y -0-	
08	DLQ G-10	3980	-0-	3980	3980	14 1	3781 2	Y 168	106 1 -0- 71
09	DLQ G-10	5527	-0-	5527	9507	185 9 24 1	5277 2	Y 205	232 1 11 6 33
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9507	226 9		Y NO RPT	33

T BIRD UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 277790	COMPL. DATE 03/13/2015	TOTAL DEPTH 13809	PERF.14122	- 20154
05	11997 X	6531	-0-	-5466	-0-	327 1	5994 3	Y 191	184 1 30
06	8700 X	6621	-0-	-2079	-0-	210 9 321 1	5800 2	Y 163	150 1 43
07	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	321 3 424 1	6303 2	Y 241	219 1 65
08	DLQ G-10	5318	-0-	5318	5318	424 3 328 1	4720 2	Y 219	223 1 61
09	DLQ G-10	6441	-0-	6441	11759	29 3 314 1	5648 2	Y 139	187 1 13
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11759	326 3 153 9		Y NO RPT	13

T BIRD UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 277791	COMPL. DATE 03/13/2015	TOTAL DEPTH 13859	PERF.14109	- 19508
05	15159 X	7780	-0-	-7379	-0-	382 1	7007 3	Y 355	327 1 56
06	10500 X	7994	-0-	-2506	-0-	391 9 378 1	6827 2	Y 374	331 1 99
07	7688 X	7656	-0-	-32	-0-	378 3 434 1	6447 2	Y 310	325 1 84
08	DLQ G-10	5951	-0-	5951	5951	434 3 366 1	5274 2	Y 254	267 1 71
09	DLQ G-10	7115	-0-	7115	13066	32 3 345 1	6205 2	Y 188	242 1 17
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13066	358 3 207 9		Y NO RPT	17

BUCHHORN		WELL #:		4H	RRCID -> 287670	COMPL. DATE 07/17/2019	TOTAL DEPTH 14125	PERF.14087	- 20199
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
09	166650 X	NO RPT	-0-	-166650	-0-			Y NO RPT	-0-
10	234825 X	NO RPT	-0-	-234825	-0-			Y NO RPT	-0-

BUCHHORN		WELL #:		5H	RRCID -> 287671	COMPL. DATE 07/17/2019	TOTAL DEPTH 14182	PERF.14177	- 20140
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
09	198264 X	NO RPT	-0-	-198264	-0-			Y NO RPT	-0-
10	279372 X	NO RPT	-0-	-279372	-0-			Y NO RPT	-0-

BUCHHORN		WELL #:		6H	RRCID -> 287672	COMPL. DATE 07/17/2019	TOTAL DEPTH 14042	PERF.14137	- 19949
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
09	205480 X	NO RPT	-0-	-205480	-0-			Y NO RPT	-0-
10	289540 X	NO RPT	-0-	-289540	-0-			Y NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

05	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	2	2	0				-0-
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-						-0-
07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-						-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*10	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-		865	1	10959	3	Y	537	524	0			13
							133	4	591	9							

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		834	1	10	3	Y	389	389	0			10
							187	4	428	9							
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		870	1	27	3	Y	358	358	0			10
							166	4	394	9							
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		846	1	339	4	Y	337	337	0			10
							371	9									
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		880	1	271	4	Y	307	298	0			19
							338	9									
09	1470 N	1115	-0-	-355	-0-		727	1	234	4	Y	140	153	0			6
							154	9									
10	1550 N	1114	-0-	-436	-0-		555	1	206	4	Y	321	314	0			13
							353	9									

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

05	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-		802	1	7704	3	Y	548	544	0			11
							62	4	603	9							
06	7170 X	6438	-0-	-732	-0-		739	1	4994	3	Y	620	622	0			9
							23	4	682	9							
07	7037 X	6209	-0-	-828	-0-		719	1	4834	3	Y	579	579	0			9
							19	4	637	9							
08	9176 X	5296	-0-	-3880	-0-		680	1	3980	3	Y	565	563	0			11
							14	4	622	9							
09	8880 X	4346	-0-	-4534	-0-		589	1	3253	3	Y	447	450	0			8
							12	4	492	9							
10	9176 X	6360	-0-	-2816	-0-		524	1	5423	3	Y	364	367	0			5
							13	4	400	9							

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

05	4154 X	3459	-0-	-695	-0-		650	1	2138	3	Y	605	601	0			15
							5	4	666	9							
06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-		623	1	1730	3	Y	610	610	0			15
							4	4	671	9							
07	3193 X	2943	-0-	-250	-0-		823	1	1366	3	Y	681	678	0			18
							5	4	749	9							
08	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-		835	1	1865	3	Y	690	689	0			19
							8	4	759	9							
09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-		832	1	1721	3	Y	741	736	0			24
							8	4	815	9							
10	3193 X	2806	-0-	-387	-0-		617	1	1584	3	Y	536	546	0			14
							15	4	590	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6355 X	3902	-0-	-2453	-0-	970	1	2020	3	Y	823	822	0			20
						7	4	905	9							
06	4470 X	3694	-0-	-776	-0-	926	1	1719	3	Y	948	944	0			24
						6	4	1043	9							
07	4371 X	2664	-0-	-1707	-0-	862	1	763	3	Y	939	938	0			25
						6	4	1033	9							
08	3534 X	2641	-0-	-893	-0-	852	1	776	3	Y	914	914	0			25
						8	4	1005	9							
09	3420 X	3290	-0-	-130	-0-	819	1	1493	3	Y	882	878	0			29
						8	4	970	9							
10	3534 X	3177	-0-	-357	-0-	784	1	1491	3	Y	803	810	0			22
						19	4	883	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

05	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	520	1	962	3	Y	182	181	0			5
						115	4	200	9							
06	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	583	1	784	3	Y	192	191	0			6
						110	4	211	9							
07	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	669	1	408	3	Y	164	165	0			5
						267	4	180	9							
08	1798 N	971	-0-	-827	-0-	567	1	200	3	Y	27	30	0			2
						174	4	30	9							
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	596	1	390	3	Y	731	703	0			30
						191	4	804	9							
10	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	594	1	251	3	Y	362	378	0			14
						220	4	398	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

05	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	803	1	390	3	Y	391	386	0			8
						62	4	430	9							
06	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	1086	1	2847	3	Y	543	543	0			8
						34	4	597	9							
07	1395 X	1047	-0-	-348	-0-	795	1	59	3	Y	156	162	0			2
						21	4	172	9							
08	1674 X	997	-0-	-677	-0-	799	1	28	3	Y	140	139	0			3
						16	4	154	9							
09	4560 X	1416	-0-	-3144	-0-	790	1	337	3	Y	249	247	0			5
						15	4	274	9							
10	4712 X	1014	-0-	-3698	-0-	723	1	22	3	Y	228	230	0			3
						18	4	251	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	1390	-0-	1390	1390	184	1	1162	3	Y	4	4	0			-0-
						40	4		4	9						
06	T. A.	6134	-0-	6134	7524	967	1	4008	3	Y	890	864	0			26
						180	4		979	9						
07	14B2 EXT	4490	-0-	4490	12014	917	1	2443	3	Y	698	703	0			21
						362	4		768	9						
08	14B2 EXT	1523	-0-	1523	13537	696	1	215	4	Y	556	543	0			34
						612	9									
09	14B2 EXT	3527	-0-	3527	17064	881	1	1752	3	Y	557	568	0			23
						281	4		613	9						
10	14B2 EXT	2044	-0-	2044	19108	664	1	752	3	Y	348	357	0			14
						245	4		383	9						

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	492	1	178	3	N	170	164	1			21
						12	4		187	9						
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	356	1	293	3	N	155	159	1			17
						7	4		171	9						
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	578	1	190	3	N	163	160	1			20
						8	4		179	9						
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	547	1	59	3	N	769	684	1			105
						9	4		846	9						
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	595	1	118	3	N	980	952	1			133
						24	4		1078	9						
10	961 N	815	-0-	-146	-0-	652	1	56	3	N	87	210	1			10
						11	4		96	9						

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	613	1	652	3	Y	847	838	0			17
						48	4		932	9						
06	2370 N	2296	-0-	-74	-0-	706	1	549	3	Y	926	930	0			13
						22	4		1019	9						
07	2170 N	1918	-0-	-252	-0-	647	1	524	3	Y	664	667	0			10
						17	4		730	9						
08	2449 X	1734	-0-	-715	-0-	743	1	419	3	Y	506	507	0			9
						15	4		557	9						
09	2310 X	1458	-0-	-852	-0-	747	1	4	3	Y	630	628	0			11
						14	4		693	9						
10	2387 X	1812	-0-	-575	-0-	540	1	827	3	Y	393	399	0			5
						13	4		432	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BARBOZA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264095	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12670	- 17804	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1896 N	1896	-0-	-0-	772 1	525 3	525 3	Y	490	487 0		10
						60 4	539 9						
06		2160 N	1862	-0-	-298	782 1	554 3	554 3	Y	456	460 0		6
						24 4	502 9						
07		2015 N	476	-0-	-1539	57 1	246 3	246 3	Y	156	160 0		2
						1 4	172 9						
08		2041 N	2041	-0-	-0-	850 1	513 3	513 3	Y	601	592 0		11
						17 4	661 9						
09		1290 N	421	-0-	-869	229 1	27 3	27 3	Y	146	154 0		3
						4 4	161 9						
*10		721 N	721	-0-	-0-	53 1	355 3	355 3	Y	284	283 0		4
						1 4	312 9						

SCR UNIT "B" (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264869	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11760	- 18221	
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KRANER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	264872	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12757	PERF.12920	- 18591	
05		3100 N	3602	-0-	502	729 1	1997 3	1997 3	Y	481	502 0		156
						347 4	529 9						
06		3000 N	4682	-0-	1682	1346 1	2393 3	2393 3	Y	498	387 0		267
						395 4	548 9						
07		3100 N	4409	-0-	1309	1456 1	2314 3	2314 3	Y	379	500 0		146
						222 4	417 9						
08		8299 X	4806	-0-	-3493	1347 1	2930 3	2930 3	Y	318	353 0		111
						179 4	350 9						
09		4680 X	4629	-0-	-51	964 1	3142 3	3142 3	Y	385	366 0		130
						99 4	424 9						
10		4836 X	2201	-0-	-2635	676 1	990 3	990 3	Y	383	329 0		184
						114 4	421 9						

FREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264896	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	12502	PERF.12775	- 18491	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

NITSCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	264924	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12815	- 18391	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KRANER UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	971	1	121	3	Y	179	238	0	58
						462	4	197	9					
06	1770 N	1739	-0-	-31	-0-	1172	1	21	3	Y	184	143	0	99
						344	4	202	9					
07	1798 N	1553	-0-	-245	-0-	1232	1	5	3	Y	116	170	0	45
						188	4	128	9					
08	1891 X	1571	-0-	-320	-0-	1264	1	4	3	Y	123	125	0	43
						168	4	135	9					
09	1740 X	901	-0-	-839	-0-	715	1	4	3	Y	98	108	0	33
						74	4	108	9					
10	1798 X	568	-0-	-1230	-0-	312	1	113	3	Y	83	76	0	40
						52	4	91	9					

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10478 X	7532	-0-	-2946	-0-	423	1	6866	3	Y	184	183	0	2
						41	4	202	9					
06	7650 X	3985	-0-	-3665	-0-	214	1	3666	3	Y	72	73	0	1
						26	4	79	9					
07	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	1	2	0	-0-
08	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-			-0-
09	12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	682	1	11243	3	Y	333	326	0	7
						396	4	366	9					
*10	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	778	1	10150	3	Y	264	265	0	6
						119	4	290	9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3131 X	2381	-0-	-750	-0-	465	1	1388	3	Y	342	342	0	9
						152	4	376	9					
06	3060 X	311	-0-	-2749	-0-	77	1	141	3	Y	46	54	0	1
						42	4	51	9					
07	3162 X	77	-0-	-3085	-0-	3	1	70	3	Y	2	3	0	-0-
						2	4	2	9					
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			-0-
09	2430 X	1586	-0-	-844	-0-	367	1	669	3	Y	348	339	0	9
						167	4	383	9					
*10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	559	1	1553	3	Y	514	511	0	12
						327	4	565	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
KOWALIK 228-1R		WELL #:		1H	RRCID ->	265799	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	11986	PERF.14280	- 17444				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-				-0-
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	451	-0-	451	451	254	1	23	3	Y	89	88	0		1
							76	4	98	9						

KRANER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	265820	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	12782	PERF.12867	- 17451				
05		7471 X	3490	-0-	-3981	-0-	739	1	2236	3	Y	149	161	0		48
							351	4	164	9						
06		7230 X	3527	-0-	-3703	-0-	847	1	2282	3	Y	135	111	0		72
							249	4	149	9						
07		7161 X	3424	-0-	-3737	-0-	957	1	2203	3	Y	107	138	0		41
							146	4	118	9						
08		5456 X	4085	-0-	-1371	-0-	1095	1	2726	3	Y	108	112	0		37
							145	4	119	9						
09		3930 X	2537	-0-	-1393	-0-	763	1	1488	3	Y	188	162	0		63
							79	4	207	9						
10		3658 X	1406	-0-	-2252	-0-	407	1	637	3	Y	267	202	0		128
							68	4	294	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		1H	RRCID ->	265821	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12020	- 17212				
05		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	444	1	2092	3	Y	350	348	1		9
							145	4	385	9						
06		3090 X	744	-0-	-2346	-0-	152	1	421	3	Y	79	86	1		2
							84	4	87	9						
07		3193 X	843	-0-	-2350	-0-	95	1	571	3	Y	117	116	1		3
							48	4	129	9						
08		3193 X	2369	-0-	-824	-0-	627	1	905	3	Y	437	428	1		12
							356	4	481	9						
09		2970 X	1447	-0-	-1523	-0-	604	1	204	3	Y	332	336	1		8
							274	4	365	9						
10		3069 X	1599	-0-	-1470	-0-	543	1	390	3	Y	316	317	1		7
							318	4	348	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		2H	RRCID ->	265822	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	11991	PERF.11996	- 17634				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	997	-0-	997	997	238	1	277	3	Y	328	319	0		9
							121	4	361	9						
08		14B2 EXT	7729	-0-	7729	8726	1030	1	5423	3	Y	628	620	0		17
							585	4	691	9						
09		14B2 EXT	1980	-0-	1980	10706	381	1	1020	3	Y	369	377	0		9
							173	4	406	9						
10		14B2 EXT	1959	-0-	1959	12665	343	1	949	3	Y	424	423	0		10
							201	4	466	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
OLSON-ESSE UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05		10354 X	4913	-0-	-5441	-0-	729 1	3634 3	404	Y	404	410 0		9
							106 4	444 9						
06		11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	1150 1	9352 3	838	Y	838	837 0		10
							199 4	922 9						
07		11718 X	4781	-0-	-6937	-0-	669 1	3311 3	466	Y	466	467 0		9
							288 4	513 9						
08		11718 X	6503	-0-	-5215	-0-	745 1	4812 3	501	Y	501	506 0		4
							395 4	551 9						
09		11610 X	8311	-0-	-3299	-0-	732 1	6433 3	684	Y	684	682 0		6
							394 4	752 9						
10		11997 X	11918	-0-	-79	-0-	831 1	9943 3	808	Y	808	811 0		3
							255 4	889 9						
DAVILA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863														
05		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	353 1	1008 3	619	Y	619	613 0		7
							36 4	681 9						
06		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	287 1	1860 3	634	Y	634	628 0		13
							37 4	697 9						
07		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	276 1	1923 3	583	Y	583	584 0		12
							53 4	641 9						
08		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	273 1	1880 3	544	Y	544	545 0		11
							83 4	598 9						
09		2880 X	2844	-0-	-36	-0-	260 1	1830 3	540	Y	540	540 0		11
							160 4	594 9						
10		2976 X	2791	-0-	-185	-0-	258 1	1926 3	515	Y	515	514 0		12
							40 4	567 9						
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169														
05		734 X	734	-0-	-0-	-0-	575 1	80 3	17	Y	17	17 0		-0-
							60 4	19 9						
06		965 X	965	-0-	-0-	-0-	729 1	64 3	69	Y	69	68 0		1
							96 4	76 9						
07		906 X	906	-0-	-0-	-0-	728 1	147 4	28	Y	28	28 0		1
							31 9							
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	632 1	3 3	15	Y	15	16 0		-0-
							201 4	17 9						
09		960 N	166	-0-	-794	-0-	95 1	61 4	9	Y	9	9 0		-0-
							10 9							
10		899 N	131	-0-	-768	-0-	102 1	16 4	12	Y	12	12 0		-0-
							13 9							
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511														
05		11036 X	7870	-0-	-3166	-0-	975 1	5892 3	784	Y	784	782 0		17
							141 4	862 9						
06		6360 X	2187	-0-	-4173	-0-	551 1	1415 3	112	Y	112	128 0		1
							98 4	123 9						
07		7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
08		7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-				Y	-0-			-0-
09		7620 X	1851	-0-	-5769	-0-	302 1	1120 3	238	Y	238	236 0		2
							167 4	262 9						
10		7874 X	1693	-0-	-6181	-0-	536 1	874 3	99	Y	99	101 0		-0-
							174 4	109 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 266858		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 12593		PERF.13145 - 18732		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	828 1	4642 3	Y	1449	1440	0	30
06	7410 X	6255	-0-	-1155	-0-	64 4	1594 9	Y	1279	1291	0	18
07	7657 X	6509	-0-	-1148	-0-	717 1	4109 3	Y	1447	1443	0	22
08	6138 X	5914	-0-	-224	-0-	22 4	1407 9	Y	1223	1222	0	23
09	5940 X	5896	-0-	-44	-0-	686 1	4213 3	Y	1111	1114	0	20
10	6138 X	4712	-0-	-1426	-0-	18 4	1592 9	Y	993	1000	0	13
						651 1	3905 3	Y				
						13 4	1345 9	Y				
						622 1	4039 3	Y				
						13 4	1222 9	Y				
						572 1	3034 3	Y				
						14 4	1092 9	Y				

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267436		COMPL. DATE 09/30/2012		TOTAL DEPTH 12611		PERF.13252 - 18397		
05	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	895 1	6529 3	Y	3265	3213	0	80
06	10350 X	7404	-0-	-2946	-0-	7 4	3592 9	Y	1220	1270	0	30
07	9920 X	7332	-0-	-2588	-0-	819 1	5237 3	Y	1376	1369	0	37
08	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	6 4	1342 9	Y	1633	1625	0	45
09	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	832 1	4980 3	Y	1604	1597	0	52
*10	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	6 4	1514 9	Y	1583	1593	0	42
						890 1	6129 3	Y				
						10 4	1796 9	Y				
						825 1	5089 3	Y				
						9 4	1764 9	Y				
						814 1	5738 3	Y				
						21 4	1741 9	Y				

MAY UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 267657		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 12134		PERF.12834 - 18992		
05	13144 X	4464	-0-	-8680	-0-	884 1	1756 3	Y	1652	1624	0	40
06	15750 X	3359	-0-	-12391	-0-	7 4	1817 9	Y	1364	1370	0	34
07	16275 X	2967	-0-	-13308	-0-	814 1	1040 3	Y	1346	1344	0	36
08	3968 X	2813	-0-	-1155	-0-	5 4	1500 9	Y	1224	1226	0	34
09	3840 X	3264	-0-	-576	-0-	836 1	645 3	Y	1126	1123	0	37
10	3968 X	3313	-0-	-655	-0-	5 4	1481 9	Y	1086	1094	0	29
						860 1	599 3	Y				
						8 4	1346 9	Y				
						784 1	1234 3	Y				
						7 4	1239 9	Y				
						737 1	1363 3	Y				
						18 4	1195 9	Y				

DAVILA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268657		COMPL. DATE 02/03/2013		TOTAL DEPTH 12291		PERF.12792 - 17761		
05	899 N	13	-0-	-886	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			-0-
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	17 1	2 4	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT D														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	481 1	1797 3	70 4	914 9	Y	831	813 0	18	
06	2400 X	1403	-0-	-997	-0-	245 1	464 3	44 4	650 9	Y	591	602 0	7	
07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	427 1	1528 3	186 4	836 9	Y	760	752 0	15	
08	3038 X	966	-0-	-2072	-0-	148 1	618 3	80 4	120 9	Y	109	123 0	1	
09	2940 X	42	-0-	-2898	-0-	21 1	12 4	9 9		Y	8	9 0	-0-	
10	3038 X	2709	-0-	-329	-0-	464 1	1414 3	149 4	682 9	Y	620	618 0	2	

FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199														
05	1860 X	647	-0-	-1213	-0-	199 1	27 3	21 4	400 9	Y	364	361 0	4	
06	1650 X	582	-0-	-1068	-0-	202 1	16 3	27 4	337 9	Y	306	304 0	6	
07	341 X	78	-0-	-263	-0-	26 1	13 3	5 4	34 9	Y	31	36 0	1	
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	272 1	1 3	87 4	359 9	Y	326	320 0	7	
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	283 1	182 4	257 9		Y	234	236 0	5	
*10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	221 1	36 4	337 9		Y	306	304 0	7	

FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190														
05	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	636 1	3520 3	65 4	788 9	Y	716	710 0	8	
06	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	471 1	4646 3	60 4	658 9	Y	598	594 0	12	
07	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	461 1	4544 3	88 4	614 9	Y	558	559 0	11	
08	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	464 1	4281 3	139 4	594 9	Y	540	540 0	11	
09	5850 X	5198	-0-	-652	-0-	431 1	3905 3	262 4	600 9	Y	545	545 0	11	
10	6045 X	5304	-0-	-741	-0-	451 1	4126 3	70 4	657 9	Y	597	594 0	14	

FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222														
05	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	814 1	4260 3	6 4	1165 9	Y	1059	1056 0	26	
06	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	688 1	2178 3	5 4	673 9	Y	612	623 0	15	
07	4123 X	3091	-0-	-1032	-0-	646 1	1840 3	4 4	601 9	Y	546	546 0	15	
08	6076 X	2879	-0-	-3197	-0-	588 1	1812 3	6 4	473 9	Y	430	433 0	12	
09	5880 X	2175	-0-	-3705	-0-	482 1	1314 3	5 4	374 9	Y	340	341 0	11	
10	6076 X	2237	-0-	-3839	-0-	451 1	1427 3	11 4	348 9	Y	316	319 0	8	

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 525398																				
MARATHON OIL EF LLC																				
SIENKIEWICZ UNIT																				
WELL #: 5H RRCID -> 268782													COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 12808		PERF.12808 - 17530			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE							
05		14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	1384 1	11280 3	11280 3	Y	1417	1404 0		29						
							106 4	1559 9	1559 9											
06		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	820 1	3939 3	3939 3	Y	1056	1070 0		15						
							25 4	1162 9	1162 9											
07		11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	1316 1	9015 3	9015 3	Y	1205	1202 0		18						
							35 4	1326 9	1326 9											
08		14322 X	6031	-0-	-8291	-0-	860 1	3869 3	3869 3	Y	1168	1164 0		22						
							17 4	1285 9	1285 9											
09		13860 X	6392	-0-	-7468	-0-	906 1	4006 3	4006 3	Y	1329	1327 0		24						
							18 4	1462 9	1462 9											
10		14322 X	3075	-0-	-11247	-0-	719 1	908 3	908 3	Y	1300	1306 0		18						
							18 4	1430 9	1430 9											
BAILEY-RETZLOFF UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 268957		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12121		PERF.12733 - 17821	
05		2170 X	1690	-0-	-480	-0-	321 1	375 3	375 3	Y	874	873 0		9						
							33 4	961 9	961 9											
06		1830 X	1544	-0-	-286	-0-	259 1	391 3	391 3	Y	782	775 0		16						
							34 4	860 9	860 9											
07		1891 X	1092	-0-	-799	-0-	193 1	13 3	13 3	Y	770	771 0		15						
							39 4	847 9	847 9											
08		1705 N	1107	-0-	-598	-0-	199 1	13 3	13 3	Y	756	755 0		16						
							63 4	832 9	832 9											
09		1530 N	1016	-0-	-514	-0-	181 1	13 3	13 3	Y	642	645 0		13						
							116 4	706 9	706 9											
*10		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	258 1	251 3	251 3	Y	821	814 0		20						
							41 4	903 9	903 9											
FRANKE-JOHNSON UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 268958		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 12479		PERF.13119 - 18032	
05		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	411 1	1368 3	1368 3	Y	453	449 0		9						
							32 4	498 9	498 9											
06		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	402 1	1088 3	1088 3	Y	320	325 0		4						
							12 4	352 9	352 9											
07		1953 X	1229	-0-	-724	-0-	255 1	661 3	661 3	Y	278	278 0		4						
							7 4	306 9	306 9											
08		2294 N	1387	-0-	-907	-0-	230 1	838 3	838 3	Y	285	284 0		5						
							5 4	314 9	314 9											
09		1860 N	1432	-0-	-428	-0-	248 1	886 3	886 3	Y	266	266 0		5						
							5 4	293 9	293 9											
10		1240 N	1070	-0-	-170	-0-	353 1	429 3	429 3	Y	254	256 0		3						
							9 4	279 9	279 9											
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 268960		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH 12636		PERF.13130 - 17034	
05		4061 X	2893	-0-	-1168	-0-	609 1	412 3	412 3	Y	1659	1650 0		34						
							47 4	1825 9	1825 9											
06		3510 X	2943	-0-	-567	-0-	655 1	377 3	377 3	Y	1719	1729 0		24						
							20 4	1891 9	1891 9											
07		3100 X	2260	-0-	-840	-0-	685 1	434 3	434 3	Y	1021	1030 0		15						
							18 4	1123 9	1123 9											
08		3100 X	2062	-0-	-1038	-0-	697 1	306 3	306 3	Y	950	947 0		18						
							14 4	1045 9	1045 9											
09		3000 X	1961	-0-	-1039	-0-	749 1	206 3	206 3	Y	902	904 0		16						
							14 4	992 9	992 9											
10		3038 X	2253	-0-	-785	-0-	791 1	326 3	326 3	Y	1015	1017 0		14						
							19 4	1117 9	1117 9											

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
LUNA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268976		COMPL. DATE 02/09/2013				TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 X	249	-0-	-2851	-0-	214	1	21	3	Y	11	16	0			-0-
						2	4	12	9							
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	1581 X	205	-0-	-1376	-0-	93	1	31	3	Y	73	71	0			2
						1	4	80	9							
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 269119		COMPL. DATE 02/26/2013				TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940						
05	12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	1237	1	10184	3	Y	1008	1003	0			22
						177	4	1109	9							
06	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	1219	1	8625	3	Y	840	852	0			10
						212	4	924	9							
07	10013 X	8642	-0-	-1371	-0-	863	1	6884	3	Y	484	485	0			9
						363	4	532	9							
08	12710 X	3164	-0-	-9546	-0-	453	1	2284	3	Y	168	176	0			1
						242	4	185	9							
09	12300 X	584	-0-	-11716	-0-	359	1	2	3	Y	18	19	0			-0-
						203	4	20	9							
10	12710 X	273	-0-	-12437	-0-	112	1	95	3	Y	27	27	0			-0-
						36	4	30	9							

MORGAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269192		COMPL. DATE 07/04/2013				TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275						
05	5394 X	4483	-0-	-911	-0-	643	1	2533	3	Y	1060	1052	0			28
						141	4	1166	9							
06	4410 X	3811	-0-	-599	-0-	602	1	2065	3	Y	937	938	0			27
						113	4	1031	9							
07	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	680	1	2559	3	Y	1155	1147	0			35
						266	4	1271	9							
08	4495 X	4041	-0-	-454	-0-	659	1	2084	3	Y	999	973	0			61
						199	4	1099	9							
09	4350 X	3696	-0-	-654	-0-	618	1	1886	3	Y	905	928	0			38
						196	4	996	9							
10	4774 X	3733	-0-	-1041	-0-	518	1	2129	3	Y	816	821	0			33
						188	4	898	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269282		COMPL. DATE 08/08/2013				TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997						
05	3255 X	417	-0-	-2838	-0-	318	1	41	3	Y	23	31	0			-0-
						33	4	25	9							
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	3379 X	511	-0-	-2868	-0-	370	1	24	3	Y	38	37	0			1
						75	4	42	9							
08	3379 X	353	-0-	-3026	-0-	213	1	52	3	Y	18	19	0			-0-
						68	4	20	9							
09	3270 X	156	-0-	-3114	-0-	85	1	6	3	Y	9	9	0			-0-
						55	4	10	9							
*10	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	1202	1	6330	3	Y	2092	2042	0			50
						190	4	2301	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
KENNEDY		WELL #: 5H		RRCID -> 269375		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	865 1 88 4	3566 3 903 9	Y	821 819 0	9
06	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	798 1 104 4	3465 3 803 9	Y	730 724 0	15
07	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	768 1 151 4	3561 3 756 9	Y	687 688 0	14
08	5425 X	5111	-0-	-314	-0-	769 1 238 4	3348 3 756 9	Y	687 687 0	14
09	5250 X	4525	-0-	-725	-0-	704 1 442 4	2589 3 790 9	Y	718 717 0	15
10	5425 X	4498	-0-	-927	-0-	520 1 82 4	3178 3 718 9	Y	653 652 0	16

OLSON-ESSE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269502		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778		
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-	-0-
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-	-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	13	-0-	13	13	1 1 1 9	11 3	Y	1 1 0	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-	-0-

DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270119		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687		
05	5146 X	4527	-0-	-619	-0-	329 1 33 4	2786 3 1379 9	Y	1254 1256 0	13
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	446 1 57 4	3897 3 1258 9	Y	1144 1134 0	23
07	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	312 1 59 4	3380 3 751 9	Y	683 692 0	14
08	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	431 1 130 4	4088 3 1195 9	Y	1086 1078 0	22
09	5670 X	4643	-0-	-1027	-0-	404 1 248 4	3083 3 908 9	Y	825 830 0	17
10	5859 X	3938	-0-	-1921	-0-	409 1 64 4	2462 3 1003 9	Y	912 907 0	22

MORGAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270279		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299		
05	1953 X	1606	-0-	-347	-0-	597 1 134 4	349 3 526 9	Y	478 475 0	13
06	1560 X	1293	-0-	-267	-0-	585 1 111 4	157 3 440 9	Y	400 401 0	12
07	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	597 1 238 4	774 3 515 9	Y	468 466 0	14
08	1612 X	1088	-0-	-524	-0-	602 1 185 4	18 3 283 9	Y	257 255 0	16
09	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	632 1 202 4	651 3 469 9	Y	426 424 0	18
10	2139 X	326	-0-	-1813	-0-	216 1 30 9	80 4	Y	27 44 0	1

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	801	1	41	3	Y	553	551	0		6
						84	4	608	9						
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	755	1	100	4	Y	396	394	0		8
						436	9								
07	1147 N	918	-0-	-229	-0-	522	1	1	3	Y	264	267	0		5
						105	4	290	9						
08	1364 N	324	-0-	-1040	-0-	186	1	59	4	Y	72	76	0		1
						79	9								
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

05	4619 X	1867	-0-	-2752	-0-	333	1	329	3	Y	1093	1086	0		27
						3	4	1202	9						
06	4470 X	2140	-0-	-2330	-0-	385	1	604	3	Y	1044	1045	0		26
						3	4	1148	9						
07	4433 X	3442	-0-	-991	-0-	350	1	1792	3	Y	1180	1174	0		32
						2	4	1298	9						
08	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	319	1	4065	3	Y	1061	1064	0		29
						4	4	1167	9						
09	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	278	1	2858	3	Y	1064	1058	0		35
						3	4	1170	9						
*10	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	283	1	3329	3	Y	1209	1212	0		32
						7	4	1330	9						

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

05	5673 X	5391	-0-	-282	-0-	637	1	3566	3	Y	1021	1021	0		11
						65	4	1123	9						
06	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	388	1	3946	3	Y	955	947	0		19
						49	4	1051	9						
07	7409 X	5519	-0-	-1890	-0-	457	1	4055	3	Y	836	838	0		17
						87	4	920	9						
08	7037 X	5724	-0-	-1313	-0-	560	1	4047	3	Y	861	860	0		18
						170	4	947	9						
09	6810 X	5221	-0-	-1589	-0-	653	1	3358	3	Y	731	734	0		15
						406	4	804	9						
*10	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	591	1	4803	3	Y	924	917	0		22
						92	4	1016	9						

MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

05	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	804	1	3216	3	Y	1218	1218	0		13
						82	4	1340	9						
06	5190 X	2120	-0-	-3070	-0-	456	1	857	3	Y	679	678	0		14
						60	4	747	9						
07	5363 X	1241	-0-	-4122	-0-	117	1	593	3	Y	462	467	0		9
						23	4	508	9						
08	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	675	1	3925	3	Y	2539	2496	0		52
						207	4	2793	9						
09	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	581	1	2409	3	Y	2284	2290	0		46
						364	4	2512	9						
*10	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	573	1	2843	3	Y	2611	2595	0		62
						90	4	2872	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
WILLBERN-BUEGELER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270334	COMPL. DATE 02/04/2013	TOTAL DEPTH 12685	PERF.13250	- 18325			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8587 X	8158	-0-	-429	-0-	903 1 70 4	6710 3 475 9	Y	432	430 0		9
06	8130 X	4509	-0-	-3621	-0-	860 1 27 4	3359 3 263 9	Y	239	245 0		3
07	9176 X	8211	-0-	-965	-0-	927 1 24 4	6583 3 677 9	Y	615	609 0		9
08	9176 X	6647	-0-	-2529	-0-	863 1 18 4	5206 3 560 9	Y	509	509 0		9
09	8880 X	7242	-0-	-1638	-0-	895 1 18 4	5660 3 669 9	Y	608	606 0		11
10	8215 X	5594	-0-	-2621	-0-	862 1 21 4	4653 3 58 9	Y	53	63 0		1

NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		1H	RRCID -> 270335	COMPL. DATE 04/29/2015	TOTAL DEPTH 12996	PERF.12962	- 17728			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		2H	RRCID -> 270336	COMPL. DATE 02/10/2013	TOTAL DEPTH 12998	PERF.12857	- 18687			
05	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	618 1 22 4	3343 3 788 9	Y	716	712 0		10
06	3720 X	2194	-0-	-1526	-0-	193 1 16 4	1732 3 253 9	Y	230	236 0		4
07	5859 X	3357	-0-	-2502	-0-	483 1 32 4	2333 3 509 9	Y	463	453 0		14
08	5859 X	2805	-0-	-3054	-0-	662 1 46 4	1607 3 490 9	Y	445	443 0		16
09	5670 X	2347	-0-	-3323	-0-	327 1 41 4	1675 3 304 9	Y	276	281 0		11
10	4774 X	2679	-0-	-2095	-0-	641 1 21 4	1525 3 492 9	Y	447	436 0		22

WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID -> 270338	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 12745	PERF.13777	- 16267			
05	2604 X	2350	-0-	-254	-0-	127 1 17 4	2078 3 128 9	Y	116	114 0		3
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	308 1 53 4	2908 3 207 9	Y	188	189 0		2
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	224 1 93 4	2241 3 317 9	Y	288	284 0		6
08	2666 X	806	-0-	-1860	-0-	93 1 49 4	592 3 72 9	Y	65	70 0		1
09	3480 X	3177	-0-	-303	-0-	306 1 165 4	2498 3 208 9	Y	189	188 0		2
*10	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	423 1 133 4	3295 3 261 9	Y	237	238 0		1

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WELL #:		4H		RRCID -> 270339		COMPL. DATE 03/11/2013			TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	846 1 86 4	4283 3 827 9	Y	752	749 0	8	
06	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	769 1 99 4	4150 3 705 9	Y	641	636 0	13	
07	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	579 1 112 4	3686 3 601 9	Y	546	548 0	11	
08	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	624 1 189 4	4844 3 601 9	Y	546	546 0	11	
09	5850 X	5593	-0-	-257	-0-	706 1 440 4	3663 3 784 9	Y	713	710 0	14	
10	6045 X	4402	-0-	-1643	-0-	567 1 89 4	3131 3 615 9	Y	559	560 0	13	

WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		11H		RRCID -> 270393		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169	
05	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	619 1 61 4	7611 3 1499 9	Y	1363	1349 0	15	
06	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	485 1 61 4	5943 3 480 9	Y	436	442 0	9	
07	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	479 1 89 4	5953 3 1491 9	Y	1355	1337 0	27	
08	9796 X	8206	-0-	-1590	-0-	499 1 147 4	6003 3 1557 9	Y	1415	1413 0	29	
09	9480 X	8061	-0-	-1419	-0-	484 1 289 4	5735 3 1553 9	Y	1412	1412 0	29	
10	9796 X	7583	-0-	-2213	-0-	478 1 74 4	5534 3 1497 9	Y	1361	1357 0	33	

MOBIL UNIT C		WELL #:		2H		RRCID -> 270485		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590	
05	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	1412 1 206 4	7271 3 1782 9	Y	1620	1603 0	36	
06	7470 X	5700	-0-	-1770	-0-	866 1 152 4	4150 3 532 9	Y	484	514 0	6	
07	7719 X	5267	-0-	-2452	-0-	713 1 307 4	3211 3 1036 9	Y	942	930 0	18	
08	10819 X	4037	-0-	-6782	-0-	664 1 360 4	2109 3 904 9	Y	822	833 0	7	
09	10320 X	9200	-0-	-1120	-0-	858 1 466 4	6251 3 1625 9	Y	1477	1472 0	12	
10	10664 X	5835	-0-	-4829	-0-	714 1 227 4	3699 3 1195 9	Y	1086	1094 0	4	

WESTON-HENKE UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 270486		COMPL. DATE 05/13/2013			TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380	
05	5673 X	3703	-0-	-1970	-0-	359 1 51 4	3066 3 227 9	Y	206	202 0	5	
06	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	718 1 126 4	3370 3 384 9	Y	349	350 0	4	
07	1953 X	556	-0-	-1397	-0-	48 1 20 4	447 3 41 9	Y	37	40 0	1	
08	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	487 1 257 4	3827 3 381 9	Y	346	344 0	3	
09	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	387 1 208 4	3583 3 1320 9	Y	1200	1193 0	10	
*10	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	454 1 143 4	3256 3 1905 9	Y	1732	1735 0	7	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	929 1	7034 3	1675 3	Y	1631	1615 0		33
							72 4	1794 9						
06		9330 X	8158	-0-	-1172	-0-	897 1	5628 3	1605 9	Y	1459	1472 0		20
							28 4	1605 9						
07		8525 X	8482	-0-	-43	-0-	874 1	5623 3	1962 9	Y	1784	1777 0		27
							23 4	1962 9						
08		9827 X	8498	-0-	-1329	-0-	763 1	5977 3	1742 9	Y	1584	1581 0		30
							16 4	1742 9						
09		9510 X	6874	-0-	-2636	-0-	656 1	4829 3	1375 9	Y	1250	1257 0		23
							14 4	1375 9						
10		9827 X	7734	-0-	-2093	-0-	658 1	5553 3	1506 9	Y	1369	1373 0		19
							17 4	1506 9						
BARBOZA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879														
05		16833 X	9202	-0-	-7631	-0-	921 1	6890 3	1320 9	Y	1200	1192 0		24
							71 4	1320 9						
06		16290 X	8831	-0-	-7459	-0-	943 1	6648 3	1211 9	Y	1101	1110 0		15
							29 4	1211 9						
07		11346 X	8039	-0-	-3307	-0-	877 1	5730 3	1409 9	Y	1281	1277 0		19
							23 4	1409 9						
08		10137 X	8441	-0-	-1696	-0-	645 1	6562 3	1221 9	Y	1110	1108 0		21
							13 4	1221 9						
09		8910 X	6013	-0-	-2897	-0-	443 1	4734 3	826 9	Y	751	758 0		14
							10 4	826 9						
*10		11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	771 1	9484 3	1301 9	Y	1183	1181 0		16
							20 4	1301 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846														
05		23498 X	12151	-0-	-11347	-0-	1162 1	9322 3	1500 9	Y	1364	1361 0		30
							167 4	1500 9						
06		22080 X	20904	-0-	-1176	-0-	1849 1	16500 3	2237 9	Y	2034	2039 0		25
							318 4	2237 9						
07		22816 X	13474	-0-	-9342	-0-	1410 1	9754 3	1712 9	Y	1556	1551 0		30
							598 4	1712 9						
08		16306 X	13707	-0-	-2599	-0-	1388 1	10111 3	1477 9	Y	1343	1361 0		12
							731 4	1477 9						
09		20910 X	11785	-0-	-9125	-0-	1017 1	8537 3	1682 9	Y	1529	1528 0		13
							549 4	1682 9						
10		21607 X	16819	-0-	-4788	-0-	1292 1	12998 3	2129 9	Y	1935	1941 0		7
							400 4	2129 9						
MOBIL UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459														
05		6572 X	5638	-0-	-934	-0-	447 1	3955 3	1185 9	Y	1077	1075 0		8
							51 4	1185 9						
06		10500 X	5885	-0-	-4615	-0-	464 1	4103 3	1225 9	Y	1114	1106 0		16
							93 4	1225 9						
07		10850 X	6649	-0-	-4201	-0-	510 1	4748 3	1286 9	Y	1169	1178 0		7
							105 4	1286 9						
08		10199 X	5331	-0-	-4868	-0-	420 1	3499 3	1198 9	Y	1089	1087 0		9
							214 4	1198 9						
09		5880 X	5145	-0-	-735	-0-	399 1	3461 3	1107 9	Y	1006	1011 0		4
							178 4	1107 9						
10		6634 X	4828	-0-	-1806	-0-	418 1	3040 3	1249 9	Y	1135	1126 0		13
							121 4	1249 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 271426		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	604 1 70 4	3690 3 789 9	Y	717	717 0	5
06	4590 X	4102	-0-	-488	-0-	579 1 119 4	2608 3 796 9	Y	724	719 0	10
07	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	877 1 187 4	3917 3 1506 9	Y	1369	1371 0	8
08	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	816 1 426 4	3514 3 891 9	Y	810	812 0	6
09	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	841 1 380 4	5555 3 882 9	Y	802	805 0	3
10	6479 X	4859	-0-	-1620	-0-	844 1 248 4	2902 3 865 9	Y	786	780 0	9

MOBIL UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 271428		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488		
05	4929 X	4206	-0-	-723	-0-	857 1 101 4	2542 3 706 9	Y	642	640 0	5
06	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	859 1 177 4	4091 3 1111 9	Y	1010	1001 0	14
07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	641 1 137 4	2563 3 705 9	Y	641	651 0	4
08	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	1066 1 558 4	4312 3 1141 9	Y	1037	1033 0	8
09	6240 X	4968	-0-	-1272	-0-	1017 1 471 4	2563 3 917 9	Y	834	839 0	3
10	6448 X	4427	-0-	-2021	-0-	938 1 277 4	2345 3 867 9	Y	788	782 0	9

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 1H		RRCID -> 271494		COMPL. DATE 08/18/2013			TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661		
05	10199 X	5881	-0-	-4318	-0-	906 1 133 4	3923 3 919 9	Y	835	836 0	18
06	8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-	793 1	6420 3	Y	-0-	18 0	-0-
07	8680 X	8382	-0-	-298	-0-	333 4 1125 1	836 9 7355 3	Y	760	745 0	15
08	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	596 4 1035 1	1260 9 8832 3	Y	1145	1150 0	10
09	11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	558 4 869 1	1422 9 5533 3	Y	1293	1292 0	11
10	8370 X	7939	-0-	-431	-0-	274 4	1263 9	Y	1148	1155 0	4

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 271496		COMPL. DATE 12/16/2013			TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320		
05	9145 X	8247	-0-	-898	-0-	938 1 108 4	6066 3 1135 9	Y	1032	1033 0	7
06	9480 X	6834	-0-	-2646	-0-	708 1 144 4	4827 3 1155 9	Y	1050	1042 0	15
07	10292 X	9115	-0-	-1177	-0-	1067 1 226 4	6186 3 1636 9	Y	1487	1493 0	9
08	10292 X	8617	-0-	-1675	-0-	1056 1 548 4	5426 3 1587 9	Y	1443	1441 0	11
09	9960 X	1550	-0-	-8410	-0-	366 1 170 4	766 3 248 9	Y	225	235 0	1
10	9114 X	1397	-0-	-7717	-0-	550 1 164 4	297 3 386 9	Y	351	348 0	4

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 3H		RRCID -> 271497		COMPL. DATE 12/24/2013			TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	21266 X	11807	-0-	-9459	-0-	846 1	9329 3	95 4	1537 9	Y	1397	1390	0		10
06	20580 X	4658	-0-	-15922	-0-	431 1	3520 3	87 4	620 9	Y	564	566	0		8
07	21266 X	10112	-0-	-11154	-0-	886 1	7528 3	184 4	1514 9	Y	1376	1376	0		8
08	13950 X	8224	-0-	-5726	-0-	512 1	6214 3	253 4	1245 9	Y	1132	1131	0		9
09	11430 X	8225	-0-	-3205	-0-	496 1	6339 3	217 4	1173 9	Y	1066	1071	0		4
10	11811 X	8248	-0-	-3563	-0-	517 1	6323 3	146 4	1262 9	Y	1147	1138	0		13
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #: 1H		RRCID -> 271599		COMPL. DATE 10/06/2013			TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115						
05	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	182 1	2506 3	60 4	1502 9	Y	1365	1370	0		34
06	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	174 1	2760 3	96 4	1427 9	Y	1297	1300	0		31
07	5270 X	4315	-0-	-955	-0-	163 1	2746 3	83 4	1323 9	Y	1203	1202	0		32
08	5270 X	3680	-0-	-1590	-0-	127 1	2485 3	72 4	996 9	Y	905	913	0		24
09	5100 X	3482	-0-	-1618	-0-	133 1	2402 3	60 4	887 9	Y	806	810	0		20
10	4619 X	4444	-0-	-175	-0-	348 1	2515 3	204 4	1377 9	Y	1252	1242	0		30
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #: 2H		RRCID -> 271671		COMPL. DATE 10/04/2013			TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486						
05	5890 X	3524	-0-	-2366	-0-	386 1	2119 3	126 4	893 9	Y	812	804	0		20
06	5700 X	1998	-0-	-3702	-0-	198 1	1098 3	109 4	593 9	Y	539	546	0		13
07	5890 X	2330	-0-	-3560	-0-	260 1	1265 3	132 4	673 9	Y	612	609	0		16
08	3534 X	839	-0-	-2695	-0-	153 1	61 3	87 4	538 9	Y	489	492	0		13
09	3420 X	2466	-0-	-954	-0-	173 1	1638 3	79 4	576 9	Y	524	524	0		13
10	3534 X	2396	-0-	-1138	-0-	215 1	1268 3	126 4	787 9	Y	715	711	0		17
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #: 3H		RRCID -> 271672		COMPL. DATE 10/05/2013			TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278						
05	4588 X	3996	-0-	-592	-0-	481 1	2387 3	158 4	970 9	Y	882	879	0		22
06	3450 X	2824	-0-	-626	-0-	310 1	1555 3	171 4	788 9	Y	716	721	0		17
07	3627 X	2903	-0-	-724	-0-	263 1	1850 3	134 4	656 9	Y	596	597	0		16
08	3999 X	2187	-0-	-1812	-0-	163 1	1493 3	92 4	439 9	Y	399	404	0		11
09	3870 X	1909	-0-	-1961	-0-	149 1	1278 3	68 4	414 9	Y	376	378	0		9
10	3999 X	2522	-0-	-1477	-0-	223 1	1533 3	131 4	635 9	Y	577	572	0		14

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	12803	X	5660	-0-	-7143	-0-	810 1	4176 3	Y	527	531 0		4
							94 4	580 9					
06	12390	X	9039	-0-	-3351	-0-	1157 1	6896 3	Y	682	676 0		10
							236 4	750 9					
07	12803	X	3376	-0-	-9427	-0-	834 1	1573 3	Y	716	722 0		4
							181 4	788 9					
08	11439	X	10486	-0-	-953	-0-	1196 1	7043 3	Y	1481	1473 0		12
							618 4	1629 9					
09	9030	X	7856	-0-	-1174	-0-	1062 1	5168 3	Y	1037	1045 0		4
							485 4	1141 9					
10	9331	X	9019	-0-	-312	-0-	1058 1	6375 3	Y	1163	1154 0		13
							307 4	1279 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388													
05	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	1006 1	10034 3	Y	1665	1658 0		12
							114 4	1832 9					
06	25230	X	17024	-0-	-8206	-0-	1302 1	13254 3	Y	2007	1991 0		28
							260 4	2208 9					
07	26071	X	15850	-0-	-10221	-0-	1292 1	12271 3	Y	1836	1853 0		11
							267 4	2020 9					
08	26071	X	13777	-0-	-12294	-0-	1184 1	10245 3	Y	1589	1588 0		12
							600 4	1748 9					
09	17010	X	12411	-0-	-4599	-0-	1108 1	9211 3	Y	1450	1456 0		6
							497 4	1595 9					
10	17577	X	13251	-0-	-4326	-0-	1032 1	10117 3	Y	1644	1632 0		18
							294 4	1808 9					
MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348													
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	822 1	2399 3	Y	243	243 0		3
							84 4	267 9					
06	3540	X	3191	-0-	-349	-0-	702 1	1824 3	Y	521	514 0		10
							92 4	573 9					
07	3658	X	2853	-0-	-805	-0-	639 1	1522 3	Y	514	514 0		10
							127 4	565 9					
08	3658	X	3048	-0-	-610	-0-	668 1	1664 3	Y	460	461 0		9
							210 4	506 9					
09	3450	X	2113	-0-	-1337	-0-	553 1	759 3	Y	408	409 0		8
							352 4	449 9					
10	3565	X	2164	-0-	-1401	-0-	625 1	685 3	Y	685	677 0		16
							100 4	754 9					
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667													
05	9331	X	1838	-0-	-7493	-0-	654 1	117 3	Y	881	883 0		19
							98 4	969 9					
06	9030	X	7981	-0-	-1049	-0-	1136 1	4269 3	Y	2160	2152 0		27
							200 4	2376 9					
07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	1067 1	4823 3	Y	2285	2268 0		44
							460 4	2514 9					
08	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	1157 1	5432 3	Y	2368	2391 0		21
							620 4	2605 9					
09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	926 1	4581 3	Y	1583	1591 0		13
							509 4	1741 9					
*10	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	873 1	4636 3	Y	1480	1487 0		6
							277 4	1628 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																
MAY B UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 525398																
WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5611 X	3113	-0-	-2498	-0-	424	1	2342	3	Y	276	274	0		3	
						43	4	304	9							
06	4470 X	3054	-0-	-1416	-0-	649	1	1990	3	Y	300	297	0		6	
						85	4	330	9							
07	3968 X	3780	-0-	-188	-0-	664	1	2534	3	Y	410	408	0		8	
						131	4	451	9							
08	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	446	1	2985	3	Y	433	432	0		9	
						136	4	476	9							
09	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	418	1	3586	3	Y	891	882	0		18	
						255	4	980	9							
*10	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	472	1	4148	3	Y	924	920	0		22	
						73	4	1016	9							
MAY B UNIT																
WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345																
05	828 X	828	-0-	-0-	-0-	655	1	2	3	Y	94	97	0		1	
						68	4	103	9							
06	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	594	1	508	3	Y	305	300	0		6	
						78	4	336	9							
07	2728 X	1592	-0-	-1136	-0-	584	1	562	3	Y	299	299	0		6	
						117	4	329	9							
08	2728 X	567	-0-	-2161	-0-	186	1	226	3	Y	87	91	0		2	
						59	4	96	9							
09	2640 X	1490	-0-	-1150	-0-	345	1	688	3	Y	216	214	0		4	
						219	4	238	9							
*10	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	632	1	807	3	Y	280	277	0		7	
						101	4	308	9							
FRANKE UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174																
05	3751 X	762	-0-	-2989	-0-	128	1	8	3	Y	560	559	0		11	
						10	4	616	9							
06	2190 X	777	-0-	-1413	-0-	136	1	8	3	Y	572	575	0		8	
						4	4	629	9							
07	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	868	1	3591	3	Y	882	877	0		13	
						23	4	970	9							
08	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	981	1	4053	3	Y	585	587	0		11	
						20	4	644	9							
09	3000 N	3499	-0-	499	499	384	1	2630	3	Y	434	437	0		8	
						8	4	477	9							
*10	4420 X	3921	-0-	-499	-0-	423	1	2971	3	Y	469	471	0		6	
						11	4	516	9							
FRANKE UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236																
05	5394 X	5216	-0-	-178	-0-	287	1	3711	3	Y	1087	1081	0		22	
						22	4	1196	9							
06	4500 X	4154	-0-	-346	-0-	266	1	2799	3	Y	983	991	0		14	
						8	4	1081	9							
07	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	280	1	3319	3	Y	1079	1077	0		16	
						7	4	1187	9							
08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	369	1	3082	3	Y	1254	1247	0		23	
						8	4	1379	9							
09	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	562	1	6040	3	Y	980	985	0		18	
						12	4	1078	9							
*10	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	563	1	6363	3	Y	956	961	0		13	
						14	4	1052	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 5H		RRCID -> 273081		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7099 X	5876	-0-	-1223	-0-	818 1	4235 3	63 4	760 9	Y	691	690 0			14
06	6870 X	5265	-0-	-1605	-0-	808 1	3592 3	25 4	840 9	Y	764	767 0			11
07	6851 X	5456	-0-	-1395	-0-	780 1	3561 3	20 4	1095 9	Y	995	991 0			15
08	6448 X	5210	-0-	-1238	-0-	784 1	3482 3	16 4	928 9	Y	844	843 0			16
09	5700 X	5047	-0-	-653	-0-	772 1	3419 3	16 4	840 9	Y	764	766 0			14
10	5890 X	5149	-0-	-741	-0-	769 1	3551 3	19 4	810 9	Y	736	740 0			10

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 1HR		RRCID -> 273128		COMPL. DATE 05/22/2012				TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190					
05	3627 X	1491	-0-	-2136	-0-	364 1	678 3	54 4	395 9	Y	359	359 0			8
06	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	405 1	1543 3	72 4	334 9	Y	304	308 0			4
07	2852 X	1912	-0-	-940	-0-	326 1	1246 3	141 4	199 9	Y	181	182 0			3
08	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	441 1	1748 3	238 4	550 9	Y	500	499 0			4
09	2760 X	749	-0-	-2011	-0-	353 1	199 4	197 9		Y	179	181 0			2
10	2418 X	1567	-0-	-851	-0-	266 1	913 3	85 4	303 9	Y	275	276 0			1

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 12/28/2015				TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695					
05	14694 X	9646	-0-	-5048	-0-	1415 1	6323 3	207 4	1701 9	Y	1546	1542 0			34
06	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	1765 1	8255 3	310 4	1958 9	Y	1780	1792 0			22
07	11997 X	9946	-0-	-2051	-0-	1296 1	6111 3	558 4	1981 9	Y	1801	1788 0			35
08	11997 X	9654	-0-	-2343	-0-	1251 1	6112 3	670 4	1621 9	Y	1474	1496 0			13
09	12300 X	10120	-0-	-2180	-0-	1221 1	6688 3	670 4	1541 9	Y	1401	1402 0			12
10	12710 X	11685	-0-	-1025	-0-	1332 1	8144 3	421 4	1788 9	Y	1625	1631 0			6

MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014				TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154					
05	5952 X	3561	-0-	-2391	-0-	287 1	2708 3	29 4	537 9	Y	488	488 0			5
06	5760 X	3715	-0-	-2045	-0-	310 1	2501 3	40 4	864 9	Y	785	774 0			16
07	4991 X	4230	-0-	-761	-0-	475 1	2563 3	93 4	1099 9	Y	999	995 0			20
08	3565 X	1399	-0-	-2166	-0-	229 1	793 3	72 4	305 9	Y	277	291 0			6
09	3720 X	2760	-0-	-960	-0-	284 1	1850 3	176 4	450 9	Y	409	407 0			8
10	4216 X	3214	-0-	-1002	-0-	468 1	1905 3	74 4	767 9	Y	697	688 0			17

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

05	7564 X	4416	-0-	-3148	-0-	894 1	2977 3	425 4	120 9	Y	109	98 0					35
06	7080 X	3999	-0-	-3081	-0-	1020 1	2489 3	299 4	191 9	Y	174	116 0					93
07	7316 X	2338	-0-	-4978	-0-	961 1	1100 3	146 4	131 9	Y	119	166 0					46
08	7316 X	5366	-0-	-1950	-0-	1196 1	3866 3	159 4	145 9	Y	132	132 0					46
09	6030 X	4939	-0-	-1091	-0-	1388 1	3189 3	143 4	219 9	Y	199	178 0					67
*10	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	1427 1	2574 3	240 4	186 9	Y	169	155 0					81

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

05	6262 X	5394	-0-	-868	-0-	433 1	4205 3	6 4	750 9	Y	682	664 0					82
06	5760 X	5493	-0-	-267	-0-	451 1	4385 3	8 4	649 9	Y	590	610 0					62
07	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	376 1	4486 3	14 4	662 9	Y	602	588 0					76
08	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	601 1	5032 3	15 4	726 9	Y	660	662 0					74
09	5490 X	5309	-0-	-181	-0-	1104 1	3703 3	18 4	484 9	Y	440	468 0					46
10	5673 X	3735	-0-	-1938	-0-	2073 1	1241 3	8 4	413 9	Y	375	368 0					53

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

05	8773 X	7708	-0-	-1065	-0-	1031 1	5569 3	150 4	958 9	Y	871	868 0					19
06	8490 X	7143	-0-	-1347	-0-	1134 1	5027 3	200 4	782 9	Y	711	721 0					9
07	8773 X	1263	-0-	-7510	-0-	558 1	152 3	248 4	305 9	Y	277	281 0					5
08	7719 X	983	-0-	-6736	-0-	340 1	188 4	455 9		Y	414	415 0					4
09	7470 X	34	-0-	-7436	-0-	19 1	11 4	4 9		Y	4	8 0					-0-
10	7719 X	956	-0-	-6763	-0-	462 1	151 4	343 9		Y	312	311 0					1

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7006 X	5486	-0-	-1520	-0-	737	1	4177	3	Y	201	200	0	65	
						351	4	221	9						
06	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	996	1	4688	3	Y	194	155	0	104	
						292	4	213	9						
07	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	1089	1	4785	3	Y	67	145	0	26	
						166	4	74	9						
08	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	930	1	5311	3	Y	190	150	0	66	
						124	4	209	9						
09	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	923	1	5125	3	Y	121	146	0	41	
						95	4	133	9						
*10	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	1183	1	4930	3	Y	133	110	0	64	
						199	4	146	9						

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

05	5270 X	2063	-0-	-3207	-0-	1139	1	672	3	Y	221	216	0	5
						9	4	243	9					
06	5100 X	2631	-0-	-2469	-0-	1079	1	970	3	Y	523	515	0	13
						7	4	575	9					
07	5270 X	2211	-0-	-3059	-0-	1019	1	642	3	Y	494	494	0	13
						7	4	543	9					
08	4185 X	2727	-0-	-1458	-0-	963	1	1150	3	Y	549	547	0	15
						10	4	604	9					
09	3300 X	2205	-0-	-1095	-0-	840	1	853	3	Y	459	459	0	15
						7	4	505	9					
10	2728 X	2698	-0-	-30	-0-	841	1	1283	3	Y	503	505	0	13
						21	4	553	9					

LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

05	7161 X	5286	-0-	-1875	-0-	1042	1	3019	3	Y	1106	1102	0	27
						8	4	1217	9					
06	6930 X	4533	-0-	-2397	-0-	980	1	2216	3	Y	1209	1206	0	30
						7	4	1330	9					
07	7161 X	4216	-0-	-2945	-0-	944	1	1848	3	Y	1289	1284	0	35
						6	4	1418	9					
08	9734 X	4353	-0-	-5381	-0-	892	1	2144	3	Y	1189	1191	0	33
						9	4	1308	9					
09	9180 X	4223	-0-	-4957	-0-	840	1	2114	3	Y	1146	1142	0	37
						8	4	1261	9					
10	5301 X	4040	-0-	-1261	-0-	682	1	2422	3	Y	835	850	0	22
						17	4	919	9					

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

05	3131 X	3124	-0-	-7	-0-	491	1	2071	3	Y	507	505	0	12
						4	4	558	9					
06	3570 X	3229	-0-	-341	-0-	491	1	2172	3	Y	511	510	0	13
						4	4	562	9					
07	3689 X	2480	-0-	-1209	-0-	357	1	1685	3	Y	396	398	0	11
						2	4	436	9					
08	3472 X	2647	-0-	-825	-0-	362	1	2281	3	Y	-0-	11	0	-0-
						4	4							
09	3300 X	1129	-0-	-2171	-0-	280	1	846	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	3348 X	919	-0-	-2429	-0-	371	1	539	3	Y	-0-			-0-
						9	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275693	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	12259	PERF.12488	- 18866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6851 X	1886	-0-	-4965	-0-	386 1	1392 3	Y	46	46 0		1
							57 4	51 9					
06		12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	1023 1	10895 3	Y	758	750 0		9
							175 4	834 9					
07		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-			Y	-0-	9 0		-0-
08		10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	804 1	7949 3	Y	793	786 0		7
							416 4	872 9					
09		2700 X	2323	-0-	-377	-0-	475 1	1380 3	Y	185	190 0		2
							264 4	204 9					
10		2790 X	2207	-0-	-583	-0-	393 1	1290 3	Y	362	363 0		1
							126 4	398 9					

FREE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275765	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	12534	PERF.12792	- 18691	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FREE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275768	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12465	PERF.12899	- 18727	
05		8246 X	2726	-0-	-5520	-0-	813 1	1379 3	Y	459	456 0		6
							29 4	505 9					
06		11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	1283 1	8692 3	Y	1024	1011 0		19
							107 4	1126 9					
07		11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	1383 1	8763 3	Y	1082	1067 0		34
							91 4	1190 9					
08		9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	942 1	7202 3	Y	817	822 0		29
							65 4	899 9					
09		10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	1082 1	8418 3	Y	815	811 0		33
							135 4	897 9					
*10		11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	682 1	10211 3	Y	856	847 0		42
							22 4	942 9					

FREE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275769	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12490	PERF.13158	- 19215	
05		9517 X	440	-0-	-9077	-0-	295 1	33 3	Y	92	93 0		1
							11 4	101 9					
06		9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
07		7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-			Y	-0-			-0-
08		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-			-0-
09		840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			-0-
10		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-

FREE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	275771	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12423	PERF.13265	- 19316	
05		5270 X	905	-0-	-4365	-0-	647 1	84 3	Y	137	137 0		2
							23 4	151 9					
06		5100 X	419	-0-	-4681	-0-	291 1	46 3	Y	53	54 0		1
							24 4	58 9					
07		5115 X	19	-0-	-5096	-0-	8 3	11 9	Y	10	11 0		-0-
08		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			-0-
09		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
10		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT C		WELL #: 6H		RRCID -> 276072		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	15841 X	1163	-0-	-14678	-0-	451 1	391 3	Y	231	242 0	5
06	13590 X	3425	-0-	-10165	-0-	67 4	254 9	Y	664	661 0	8
07	9021 X	859	-0-	-8162	-0-	598 1	1991 3	Y	185	189 0	4
08	5983 X	410	-0-	-5573	-0-	106 4	730 9	Y	151	154 0	1
09	17485 X	17485	-0-	-0-	-0-	133 1	464 3	Y	1621	1608 0	14
*10	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	58 4	204 9	Y	522	534 0	2
						157 1	87 4	Y			
						166 9					
						1147 1	13948 3	Y			
						607 4	1783 9				
						817 1	5708 3	Y			
						257 4	574 9				
MOBIL UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 276260		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370		
05	8742 X	5496	-0-	-3246	-0-	847 1	4006 3	Y	472	482 0	10
06	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	124 4	519 9	Y	744	745 0	9
07	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-	1279 1	8254 3	Y	-0-	9 0	-0-
08	14012 X	297	-0-	-13715	-0-	223 4	818 9	Y	21	21 0	-0-
09	13560 X	2048	-0-	-11512	-0-	155 1	33 3	Y	321	318 0	3
*10	16246 X	16246	-0-	-0-	-0-	86 4	23 9	Y	701	701 0	3
						548 1	840 3	Y			
						307 4	353 9				
						1245 1	13846 3	Y			
						384 4	771 9				
LUNA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 276261		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427		
05	4433 X	2939	-0-	-1494	-0-	872 1	1674 3	Y	351	357 0	9
06	4290 X	1905	-0-	-2385	-0-	7 4	386 9	Y	718	709 0	18
07	4433 X	2726	-0-	-1707	-0-	759 1	351 3	Y	847	842 0	23
08	4433 X	3086	-0-	-1347	-0-	5 4	790 9	Y	790	791 0	22
09	4050 X	3461	-0-	-589	-0-	782 1	1007 3	Y	789	785 0	26
10	2945 X	2887	-0-	-58	-0-	5 4	932 9	Y	639	648 0	17
						750 1	1459 3	Y			
						8 4	869 9				
						791 1	1795 3	Y			
						7 4	868 9				
						769 1	1396 3	Y			
						19 4	703 9				
LUNA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 276279		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564		
05	3968 X	3781	-0-	-187	-0-	981 1	2087 3	Y	642	639 0	16
06	3840 X	3444	-0-	-396	-0-	7 4	706 9	Y	600	601 0	15
07	3968 X	2969	-0-	-999	-0-	926 1	1852 3	Y	657	654 0	18
08	3751 X	3119	-0-	-632	-0-	6 4	660 9	Y	650	650 0	18
09	3630 X	2820	-0-	-810	-0-	945 1	1295 3	Y	607	605 0	20
10	3751 X	3451	-0-	-300	-0-	6 4	723 9	Y	610	614 0	16
						944 1	1451 3	Y			
						9 4	715 9				
						828 1	1316 3	Y			
						8 4	668 9				
						833 1	1926 3	Y			
						21 4	671 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
KRANER UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	276674	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12876	PERF.12625	- 19812		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05		8959 X	6203	-0-	-2756	-0-		1030 1	4525 3	Y	144	148 0	47	
								490 4	158 9					
06		8220 X	6366	-0-	-1854	-0-		1211 1	4635 3	Y	149	116 0	80	
								356 4	164 9					
07		8494 X	6896	-0-	-1598	-0-		1392 1	5104 3	Y	171	185 0	66	
								212 4	188 9					
08		8494 X	7610	-0-	-884	-0-		1414 1	5863 3	Y	132	152 0	46	
								188 4	145 9					
09		8160 X	7002	-0-	-1158	-0-		1616 1	5029 3	Y	173	161 0	58	
								167 4	190 9					
10		6882 X	6350	-0-	-532	-0-		1570 1	4341 3	Y	159	141 0	76	
								264 4	175 9					

MOBIL UNIT C				WELL #:	7H	RRCID ->	276747	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12671	- 18340	

05		13485 X	10852	-0-	-2633	-0-		1262 1	8632 3	Y	705	697 0	16	
								182 4	776 9					
06		12510 X	11218	-0-	-1292	-0-		1508 1	8582 3	Y	785	791 0	10	
								264 4	864 9					
07		12927 X	1762	-0-	-11165	-0-		210 1	1320 3	Y	130	137 0	3	
								89 4	143 9					
08		12927 X	232	-0-	-12695	-0-		97 1	82 3	Y	-0-	3 0	-0-	
								53 4						
09		11220 X	763	-0-	-10457	-0-		401 1	44 3	Y	84	83 0	1	
								226 4	92 9					
10		11594 X	653	-0-	-10941	-0-		430 1	7 3	Y	69	70 0	-0-	
								140 4	76 9					

MOBIL UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	276772	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12091	PERF.12566	- 18549	

05		9142 X	9142	-0-	-0-	-0-		955 1	7105 3	Y	859	853 0	19	
								137 4	945 9					
06		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-		642 1	3784 3	Y	297	312 0	4	
								112 4	327 9					
07		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-	4 0	-0-	
08		9145 X	4	-0-	-9141	-0-		1 1	1 4	Y	2	2 0	-0-	
								2 9						
09		8850 X	430	-0-	-8420	-0-		15 1	9 4	Y	369	366 0	3	
								406 9						
10		9145 X	901	-0-	-8244	-0-		292 1	142 3	Y	338	340 0	1	
								95 4	372 9					

MOBIL UNIT C				WELL #:	4H	RRCID ->	276773	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12050	PERF.12469	- 18505	

05		10261 X	7059	-0-	-3202	-0-		527 1	5091 3	Y	1242	1230 0	27	
								75 4	1366 9					
06		12120 X	9060	-0-	-3060	-0-		905 1	7038 3	Y	873	889 0	11	
								157 4	960 9					
07		12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-				Y	1	12 0	-0-	
08		12524 X	395	-0-	-12129	-0-		97 1	226 3	Y	17	17 0	-0-	
								53 4	19 9					
09		18962 X	18962	-0-	-0-	-0-		1027 1	15583 3	Y	1653	1639 0	14	
								534 4	1818 9					
*10		10628 X	10628	-0-	-0-	-0-		722 1	8597 3	Y	988	998 0	4	
								222 4	1087 9					

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	847	1	3055	3	Y	612	607	0			14
						125	4	673	9							
06	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	859	1	2320	3	Y	386	395	0			5
						152	4	425	9							
07	3937 X	887	-0-	-3050	-0-	139	1	563	3	Y	114	117	0			2
						60	4	125	9							
08	4712 X	2159	-0-	-2553	-0-	393	1	1375	3	Y	163	164	0			1
						212	4	179	9							
09	4560 X	386	-0-	-4174	-0-	115	1	147	3	Y	54	55	0			-0-
						65	4	59	9							
10	4712 X	1122	-0-	-3590	-0-	506	1	216	3	Y	214	213	0			1
						165	4	235	9							

 NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	441	-0-	441	441	126	1	189	3	Y	106	102	0			4
						9	4	117	9							
09	T. A.	2005	-0-	2005	2446	523	1	1123	3	Y	267	260	0			11
						65	4	294	9							
10	T. A.	2083	-0-	2083	4529	727	1	1048	3	Y	258	256	0			13
						24	4	284	9							

 NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

05	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	1185	1	11261	3	Y	678	678	0			10
						43	4	746	9							
06	12750 X	10150	-0-	-2600	-0-	999	1	8543	3	Y	477	478	0			9
						83	4	525	9							
07	13175 X	6664	-0-	-6511	-0-	906	1	5378	3	Y	292	292	0			9
						59	4	321	9							
08	13237 X	2090	-0-	-11147	-0-	763	1	1144	3	Y	118	123	0			4
						53	4	130	9							
09	12810 X	10144	-0-	-2666	-0-	1189	1	8221	3	Y	532	514	0			22
						149	4	585	9							
*10	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	1391	1	12089	3	Y	623	614	0			31
						45	4	685	9							

 NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

05	12121 X	5291	-0-	-6830	-0-	819	1	4040	3	Y	366	366	0			5
						29	4	403	9							
06	10170 X	9887	-0-	-283	-0-	996	1	8181	3	Y	570	565	0			10
						83	4	627	9							
07	9765 X	6578	-0-	-3187	-0-	900	1	5222	3	Y	361	360	0			11
						59	4	397	9							
08	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	895	1	5169	3	Y	365	363	0			13
						62	4	402	9							
09	9690 X	7556	-0-	-2134	-0-	867	1	6111	3	Y	426	422	0			17
						109	4	469	9							
10	10013 X	5503	-0-	-4510	-0-	817	1	4279	3	Y	346	346	0			17
						26	4	381	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FOSTER UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 277097	COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12882		PERF.12653		- 17676				
05	3968 X	3321	-0-	-647	-0-	384 30	1 4	2482 425	3 9	Y	386	382	0			8
06	3840 X	2534	-0-	-1306	-0-	474 15	1 4	1552 493	3 9	Y	448	450	0			6
07	2480 X	1099	-0-	-1381	-0-	119 3	1 4	885 92	3 9	Y	84	89	0			1
08	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	375 8	1 4	3501 454	3 9	Y	413	406	0			8
09	3210 X	3048	-0-	-162	-0-	313 7	1 4	2506 222	3 9	Y	202	206	0			4
10	3317 X	2780	-0-	-537	-0-	344 9	1 4	2124 303	3 9	Y	275	275	0			4
FOSTER UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 277098	COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12644		- 16755				
05	4030 X	2858	-0-	-1172	-0-	592 46	1 4	2024 196	3 9	Y	178	181	0			4
06	3900 X	3174	-0-	-726	-0-	610 19	1 4	2095 450	3 9	Y	409	407	0			6
07	3193 X	230	-0-	-2963	-0-	52 1	1 4	101 76	3 9	Y	69	74	0			1
08	3193 X	1403	-0-	-1790	-0-	825 17	1 4	447 114	3 9	Y	104	103	0			2
09	3180 X	1279	-0-	-1901	-0-	572 11	1 4	590 106	3 9	Y	96	96	0			2
10	3286 X	1087	-0-	-2199	-0-	686 17	1 4	140 244	3 9	Y	222	221	0			3
FOSTER UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 277099	COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12788		PERF.12688		- 15828				
05	2573 X	2265	-0-	-308	-0-	465 36	1 4	1445 319	3 9	Y	290	289	0			6
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	652 20	1 4	1973 463	3 9	Y	421	421	0			6
07	3069 X	2442	-0-	-627	-0-	91 2	1 4	1790 559	3 9	Y	508	506	0			8
08	24691 X	24691	-0-	-0-	-0-	993 21	1 4	19527 4150	3 9	Y	3773	3711	0			70
09	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	671 14	1 4	7152 1905	3 9	Y	1732	1771	0			31
*10	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	543 14	1 4	3762 1339	3 9	Y	1217	1232	0			16
FOSTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 277100	COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12873		PERF.12609		- 17667				
05	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	885 68	1 4	3035 1771	3 9	Y	1610	1600	0			33
06	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	896 28	1 4	2833 1570	3 9	Y	1427	1440	0			20
07	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	881 23	1 4	3647 1203	3 9	Y	1094	1098	0			16
08	7936 X	5233	-0-	-2703	-0-	800 16	1 4	2886 1531	3 9	Y	1392	1382	0			26
09	6900 X	4239	-0-	-2661	-0-	787 16	1 4	2625 811	3 9	Y	737	750	0			13
10	5766 X	3679	-0-	-2087	-0-	741 18	1 4	1959 961	3 9	Y	874	875	0			12

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398													
MAY B UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 277101		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		4278 X	3410	-0-	-868	-0-	870	1	1619	3	Y	755	756	0		8
							90	4	831	9						
06		3750 X	3366	-0-	-384	-0-	775	1	1723	3	Y	697	691	0		14
							101	4	767	9						
07		3875 X	3395	-0-	-480	-0-	740	1	1815	3	Y	630	632	0		12
							147	4	693	9						
08		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	778	1	2231	3	Y	580	580	0		12
							244	4	638	9						
09		3390 X	3323	-0-	-67	-0-	707	1	1527	3	Y	583	583	0		12
							448	4	641	9						
*10		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	772	1	2037	3	Y	627	624	0		15
							123	4	690	9						
MURPHY-SINCLAIR UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 277102		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904						
05		8215 X	5423	-0-	-2792	-0-	919	1	4033	3	Y	422	421	0		10
							7	4	464	9						
06		7950 X	2541	-0-	-5409	-0-	755	1	1278	3	Y	457	456	0		11
							5	4	503	9						
07		8215 X	3513	-0-	-4702	-0-	843	1	2247	3	Y	379	380	0		10
							6	4	417	9						
08		6448 X	5297	-0-	-1151	-0-	931	1	3821	3	Y	486	483	0		13
							10	4	535	9						
09		5730 X	4317	-0-	-1413	-0-	787	1	3048	3	Y	431	430	0		14
							8	4	474	9						
10		5425 X	2928	-0-	-2497	-0-	748	1	1885	3	Y	251	258	0		7
							19	4	276	9						
FOSTER UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 277121		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495						
05		9300 X	2731	-0-	-6569	-0-	323	1	2018	3	Y	332	331	0		7
							25	4	365	9						
06		9000 X	2129	-0-	-6871	-0-	398	1	1179	3	Y	491	491	0		7
							12	4	540	9						
07		4154 X	40	-0-	-4114	-0-	8	1	25	3	Y	6	13	0		-0-
							7	9								
08		2728 X	1607	-0-	-1121	-0-	177	1	1070	3	Y	324	318	0		6
							4	4	356	9						
09		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	635	1	5583	3	Y	603	598	0		11
							13	4	663	9						
*10		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	584	1	5081	3	Y	1363	1356	0		18
							15	4	1499	9						
MURPHY-SINCLAIR UNIT			WELL #: 501H		RRCID -> 277122		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709						
05		7936 X	7892	-0-	-44	-0-	1020	1	5547	3	Y	1197	1191	0		29
							8	4	1317	9						
06		7680 X	6779	-0-	-901	-0-	938	1	4645	3	Y	1081	1083	0		27
							7	4	1189	9						
07		7936 X	6739	-0-	-1197	-0-	903	1	4731	3	Y	999	999	0		27
							6	4	1099	9						
08		7874 X	5992	-0-	-1882	-0-	770	1	4376	3	Y	762	768	0		21
							8	4	838	9						
09		7620 X	4027	-0-	-3593	-0-	689	1	2543	3	Y	716	714	0		23
							7	4	788	9						
10		7874 X	5900	-0-	-1974	-0-	736	1	4155	3	Y	900	899	0		24
							19	4	990	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	746 1	2250 3	164 4	558 9	Y	507	504 0			13
06	3390 X	2576	-0-	-814	-0-	713 1	1332 3	134 4	397 9	Y	361	364 0			10
07	2728 X	2473	-0-	-255	-0-	714 1	1099 3	284 4	376 9	Y	342	342 0			10
08	3720 X	2351	-0-	-1369	-0-	724 1	1051 3	221 4	355 9	Y	323	313 0			20
09	3600 X	1865	-0-	-1735	-0-	673 1	670 3	215 4	307 9	Y	279	287 0			12
10	3720 X	1570	-0-	-2150	-0-	660 1	348 3	244 4	318 9	Y	289	289 0			12

MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574															
05	16430 X	9117	-0-	-7313	-0-	1418 1	7262 3	207 4	230 9	Y	209	217 0			5
06	15900 X	8204	-0-	-7696	-0-	1441 1	5942 3	254 4	567 9	Y	515	514 0			6
07	16430 X	837	-0-	-15593	-0-	130 1	599 3	56 4	52 9	Y	47	52 0			1
08	11284 X	206	-0-	-11078	-0-	20 1	165 3	10 4	11 9	Y	10	11 0			-0-
09	10920 X	972	-0-	-9948	-0-	368 1	283 3	207 4	114 9	Y	104	103 0			1
10	9114 X	522	-0-	-8592	-0-	310 1	67 3	101 4	44 9	Y	40	41 0			-0-

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361															
05	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	312 1	376 3	24 4	894 9	Y	813	816 0			17
06	3720 X	1079	-0-	-2641	-0-	551 1	61 3	17 4	450 9	Y	409	420 0			6
07	3844 X	1381	-0-	-2463	-0-	609 1	94 3	16 4	662 9	Y	602	599 0			9
08	2108 X	774	-0-	-1334	-0-	404 1	34 3	8 4	328 9	Y	298	301 0			6
09	2040 X	1766	-0-	-274	-0-	745 1	642 3	14 4	365 9	Y	332	332 0			6
10	1612 X	996	-0-	-616	-0-	287 1	9 3	7 4	693 9	Y	630	627 0			9

LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137															
05	19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	757 1	18346 3	57 4	479 9	Y	435	751 1			252
06	19462 X	19462	-0-	-0-	-0-	820 1	18261 3	26 4	355 9	Y	323				575
07	19034 X	3056	-0-	-15978	-0-	125 1	2832 3	3 4	96 9	Y	87	182 1			480
08	18662 X	6304	-0-	-12358	-0-	5940 4	364 9			Y	331	355 1			456
09	18060 X	2899	-0-	-15161	-0-	112 1	2487 3	3 4	297 9	Y	270	184 1			542
10	18662 X	-0-	-0-	-18662	-0-					Y	161	548 1			155

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		3534 X	3524	-0-	-10	-0-	544 1	2127 3	119 4	734 9	Y	667	668 0			17
06		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	702 1	2346 3	131 4	820 9	Y	745	740 0			22
07		4340 X	3874	-0-	-466	-0-	697 1	2103 3	274 4	800 9	Y	727	727 0			22
08		4340 X	3591	-0-	-749	-0-	704 1	1922 3	213 4	752 9	Y	684	664 0			42
09		4200 X	3143	-0-	-1057	-0-	663 1	1668 3	211 4	601 9	Y	546	565 0			23
10		4123 X	1479	-0-	-2644	-0-	482 1	545 3	178 4	274 9	Y	249	262 0			10

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382																
05		6851 X	2813	-0-	-4038	-0-	420 1	2051 3	32 4	310 9	Y	282	280 0			6
06		6630 X	2359	-0-	-4271	-0-	522 1	1572 3	16 4	249 9	Y	226	229 0			3
07		6293 X	2507	-0-	-3786	-0-	386 1	1837 3	10 4	274 9	Y	249	248 0			4
08		3906 X	1446	-0-	-2460	-0-	653 1	612 3	13 4	168 9	Y	153	154 0			3
09		2970 X	922	-0-	-2048	-0-	492 1	298 3	10 4	122 9	Y	111	112 0			2
10		2821 X	2201	-0-	-620	-0-	648 1	1303 3	16 4	234 9	Y	213	212 0			3

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232																
05		8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	1330 1	5742 3	10 4	1301 9	Y	1183	1179 0			29
06		9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	1301 1	5527 3	9 4	2292 9	Y	2084	2061 0			52
07		9362 X	8068	-0-	-1294	-0-	1175 1	5209 3	8 4	1676 9	Y	1524	1535 0			41
08		9362 X	7998	-0-	-1364	-0-	964 1	5957 3	10 4	1067 9	Y	970	984 0			27
09		9120 X	6842	-0-	-2278	-0-	824 1	5034 3	9 4	975 9	Y	886	884 0			29
10		9424 X	8127	-0-	-1297	-0-	810 1	6270 3	21 4	1026 9	Y	933	937 0			25

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890																
05		6510 X	3979	-0-	-2531	-0-	611 1	2457 3	47 4	864 9	Y	785	776 0			16
06		6300 X	5248	-0-	-1052	-0-	668 1	3429 3	21 4	1130 9	Y	1027	1029 0			14
07		6510 X	4753	-0-	-1757	-0-	635 1	3065 3	17 4	1036 9	Y	942	942 0			14
08		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	953 1	3592 3	19 4	1286 9	Y	1169	1161 0			22
09		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	914 1	3594 3	18 4	1143 9	Y	1039	1042 0			19
10		5425 X	3070	-0-	-2355	-0-	505 1	1930 3	13 4	622 9	Y	565	576 0			8

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5580 X	1219	-0-	-4361	-0-	759 1	283 3	27 4	150 9	Y	136	137 0		2
06	4080 X	2776	-0-	-1304	-0-	781 1	1671 3	65 4	259 9	Y	235	233 0		4
07	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	793 1	3427 3	52 4	403 9	Y	366	359 0		11
08	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	889 1	5541 3	61 4	529 9	Y	481	475 0		17
09	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	826 1	5193 3	103 4	589 9	Y	535	530 0		22
*10	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	882 1	4358 3	29 4	286 9	Y	260	269 0		13
LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528														
05	4309 X	3462	-0-	-847	-0-	1045 1	1830 3	8 4	579 9	Y	526	525 0		13
06	4260 X	2867	-0-	-1393	-0-	977 1	1118 3	6 4	766 9	Y	696	692 0		17
07	4402 X	2468	-0-	-1934	-0-	951 1	666 3	6 4	845 9	Y	768	764 0		21
08	4402 X	2066	-0-	-2336	-0-	843 1	526 3	8 4	689 9	Y	626	630 0		17
09	4170 X	2902	-0-	-1268	-0-	828 1	1349 3	8 4	717 9	Y	652	648 0		21
10	3472 X	3305	-0-	-167	-0-	839 1	1779 3	21 4	666 9	Y	605	610 0		16
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337														
05	9982 X	8767	-0-	-1215	-0-	734 1	7200 3	56 4	777 9	Y	706	701 0		14
06	9660 X	8472	-0-	-1188	-0-	757 1	6852 3	24 4	839 9	Y	763	766 0		11
07	9734 X	7524	-0-	-2210	-0-	691 1	6079 3	18 4	736 9	Y	669	670 0		10
08	8773 X	7365	-0-	-1408	-0-	796 1	5823 3	16 4	730 9	Y	664	662 0		12
09	8490 X	8108	-0-	-382	-0-	797 1	6649 3	17 4	645 9	Y	586	587 0		11
10	8773 X	6808	-0-	-1965	-0-	762 1	5430 3	19 4	597 9	Y	543	547 0		7
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921														
05	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	1177 1	5862 3	172 4	642 9	Y	584	582 0		13
06	23615 X	23615	-0-	-0-	-0-	2076 1	19516 3	356 4	1667 9	Y	1515	1509 0		19
07	7595 X	1877	-0-	-5718	-0-	163 1	1569 3	68 4	77 9	Y	70	88 0		1
08	7843 X	328	-0-	-7515	-0-	17 1	301 3	8 4	2 9	Y	2	3 0		-0-
09	23610 X	5804	-0-	-17806	-0-	402 1	4667 3	214 4	521 9	Y	474	470 0		4
10	24397 X	790	-0-	-23607	-0-	395 1	7 3	129 4	259 9	Y	235	238 0		1

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KRANER UNIT A														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	1621 1	6159 3		Y	329	359 0		107
							771 4	362 9						
06		8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	1626 1	6350 3		Y	246	221 0		132
							477 4	271 9						
07		9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	1746 1	7340 3		Y	177	241 0		68
							266 4	195 9						
08		11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	1698 1	9326 3		Y	235	221 0		82
							226 4	259 9						
09		8730 X	4679	-0-	-4051	-0-	1583 1	2753 3		Y	164	191 0		55
							163 4	180 9						
10		9548 X	4859	-0-	-4689	-0-	1794 1	2557 3		Y	188	153 0		90
							301 4	207 9						
MAY B UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488														
05		6386 X	4834	-0-	-1552	-0-	1268 1	2657 3		Y	707	706 0		8
							131 4	778 9						
06		5640 X	4695	-0-	-945	-0-	1130 1	2700 3		Y	652	647 0		13
							148 4	717 9						
07		4929 X	3331	-0-	-1598	-0-	934 1	1672 3		Y	489	492 0		10
							187 4	538 9						
08		4929 X	450	-0-	-4479	-0-	298 1	18 3		Y	35	44 0		1
							95 4	39 9						
09		4770 X	2452	-0-	-2318	-0-	685 1	607 3		Y	656	644 0		13
							438 4	722 9						
10		4867 X	734	-0-	-4133	-0-	509 1	41 3		Y	93	104 0		2
							82 4	102 9						
MOBIL UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148														
05		1488 N	1234	-0-	-254	-0-	644 1	3 3		Y	445	443 0		10
							97 4	490 9						
06		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	661 1	593 3		Y	490	494 0		6
							118 4	539 9						
07		1519 X	1385	-0-	-134	-0-	241 1	662 3		Y	343	342 0		7
							105 4	377 9						
08		1364 X	781	-0-	-583	-0-	188 1	292 3		Y	180	185 0		2
							103 4	198 9						
09		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	626 1	1973 3		Y	612	609 0		5
							347 4	673 9						
10		1364 X	1121	-0-	-243	-0-	569 1	14 3		Y	320	324 0		1
							186 4	352 9						
MOBIL UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027														
05		13268 X	9015	-0-	-4253	-0-	1335 1	5624 3		Y	1691	1684 0		37
							196 4	1860 9						
06		12840 X	8934	-0-	-3906	-0-	1431 1	5573 3		Y	1525	1543 0		19
							252 4	1678 9						
07		7812 X	2305	-0-	-5507	-0-	436 1	708 3		Y	881	883 0		17
							192 4	969 9						
08		9021 X	1235	-0-	-7786	-0-	131 1	791 3		Y	221	236 0		2
							70 4	243 9						
09		11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	786 1	8494 3		Y	1710	1698 0		14
							419 4	1881 9						
10		9238 X	8225	-0-	-1013	-0-	919 1	5405 3		Y	1464	1472 0		6
							291 4	1610 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
URRUTIA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277687		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 12308		PERF.12564 - 18376	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	7037 X	6638	-0-	-399	-0-	852 1	3832 3	Y	1716	1703 0	35
06	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	66 4	1888 9				
07	5611 X	4902	-0-	-709	-0-	918 1	2981 3	Y	1490	1504 0	21
08	6634 X	4843	-0-	-1791	-0-	28 4	1639 9				
09	6420 X	4735	-0-	-1685	-0-	683 1	3023 3	Y	1071	1076 0	16
10	6634 X	4821	-0-	-1813	-0-	18 4	1178 9				
						694 1	2895 3	Y	1127	1122 0	21
						14 4	1240 9				
						650 1	2866 3	Y	1096	1097 0	20
						13 4	1206 9				
						615 1	2871 3	Y	1200	1204 0	16
						15 4	1320 9				

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 277846		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11964		PERF.12228 - 19436	
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6 1	189 3	Y	3	3 0	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 4	3 9				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	Y	13	13 0	-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	1 4	14 9				
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	141 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	74 9		67	65 0	2
						2 1	40 3	Y	24	25 0	1
						1 4	26 9			1 0	-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 309H		RRCID -> 277848		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11896		PERF.12382 - 19323	
05	5208 X	5050	-0-	-158	-0-	714 1	3400 3	Y	638	630 0	16
06	5040 X	3055	-0-	-1985	-0-	234 4	702 9				
07	5208 X	3169	-0-	-2039	-0-	588 1	1705 3	Y	397	403 0	10
08	5053 X	3673	-0-	-1380	-0-	325 4	437 9				
09	4890 X	2271	-0-	-2619	-0-	668 1	1606 3	Y	505	502 0	13
10	5053 X	2009	-0-	-3044	-0-	339 4	556 9				
						803 1	1831 3	Y	531	530 0	14
						455 4	584 9				
						682 1	927 3	Y	320	326 0	8
						310 4	352 9				
						569 1	692 3	Y	377	376 0	9
						333 4	415 9				

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 511H		RRCID -> 278024		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11845		PERF.12464 - 19290	
05	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	864 1	8044 3	Y	1530	1515 0	38
06	6660 X	6261	-0-	-399	-0-	283 4	1683 9				
07	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	915 1	3626 3	Y	1104	1115 0	27
08	10881 X	7426	-0-	-3455	-0-	506 4	1214 9				
09	10530 X	3964	-0-	-6566	-0-	976 1	4895 3	Y	916	919 0	24
10	10881 X	5758	-0-	-5123	-0-	495 4	1008 9				
						1007 1	4859 3	Y	899	899 0	24
						571 4	989 9				
						858 1	1929 3	Y	716	722 0	18
						389 4	788 9				
						779 1	3735 3	Y	716	717 0	17
						456 4	788 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6138 X	4665	-0-	-1473	-0-	574	1	2846	3	Y	961	961	0	24	
						188	4	1057	9						
06	5940 X	4260	-0-	-1680	-0-	690	1	2144	3	Y	949	950	0	23	
						382	4	1044	9						
07	6138 X	3553	-0-	-2585	-0-	657	1	1637	3	Y	842	843	0	22	
						333	4	926	9						
08	4650 X	3765	-0-	-885	-0-	682	1	1791	3	Y	823	823	0	22	
						387	4	905	9						
09	4500 X	3399	-0-	-1101	-0-	616	1	1698	3	Y	732	736	0	18	
						280	4	805	9						
10	4650 X	2861	-0-	-1789	-0-	548	1	1252	3	Y	673	675	0	16	
						321	4	740	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483															
05	15438 X	464	-0-	-14974	-0-	303	1	31	3	Y	28	42	0	1	
						99	4	31	9						
06	10620 X	10335	-0-	-285	-0-	676	1	8336	3	Y	864	844	0	21	
						373	4	950	9						
07	10974 X	3507	-0-	-7467	-0-	269	1	2830	3	Y	246	260	0	7	
						137	4	271	9						
08	10974 X	3073	-0-	-7901	-0-	351	1	2140	3	Y	348	346	0	9	
						199	4	383	9						
09	10350 X	10088	-0-	-262	-0-	1105	1	7483	3	Y	907	894	0	22	
						502	4	998	9						
10	10695 X	5972	-0-	-4723	-0-	821	1	4019	3	Y	592	600	0	14	
						481	4	651	9						
NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349															
05	8556 X	5530	-0-	-3026	-0-	844	1	4528	3	Y	116	118	0	2	
						30	4	128	9						
06	9630 X	4950	-0-	-4680	-0-	787	1	4028	3	Y	63	64	0	1	
						66	4	69	9						
07	9951 X	4567	-0-	-5384	-0-	818	1	3618	3	Y	70	69	0	2	
						54	4	77	9						
08	9672 X	4418	-0-	-5254	-0-	715	1	3463	3	Y	174	170	0	6	
						49	4	191	9						
09	7530 X	2375	-0-	-5155	-0-	657	1	1449	3	Y	170	169	0	7	
						82	4	187	9						
*10	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	1077	1	7633	3	Y	249	244	0	12	
						35	4	274	9						
NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306															
05	9486 X	7185	-0-	-2301	-0-	947	1	5490	3	Y	649	646	0	9	
						34	4	714	9						
06	9180 X	5354	-0-	-3826	-0-	800	1	3853	3	Y	576	574	0	11	
						67	4	634	9						
07	9486 X	6497	-0-	-2989	-0-	744	1	5058	3	Y	587	580	0	18	
						49	4	646	9						
08	7192 X	5757	-0-	-1435	-0-	763	1	4893	3	Y	44	60	0	2	
						53	4	48	9						
09	6960 X	4672	-0-	-2288	-0-	804	1	3748	3	Y	17	18	0	1	
						101	4	19	9						
*10	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	1074	1	7388	3	Y	683	650	0	34	
						35	4	751	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
NITSCH UNIT A		WELL #: 313H		RRCID -> 278190		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT A		WELL #: 509H		RRCID -> 278192		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100								
05	4588 X	4230	-0-	-358	-0-	702 1	3460 3	25 4	43 9	Y	39	40	0			1
06	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	706 1	3893 3	59 4	216 9	Y	196	193	0			4
07	4464 X	3514	-0-	-950	-0-	685 1	2596 3	45 4	188 9	Y	171	170	0			5
08	4464 X	1759	-0-	-2705	-0-	324 1	1293 3	22 4	120 9	Y	109	110	0			4
09	4860 X	1836	-0-	-3024	-0-	538 1	1081 3	67 4	150 9	Y	136	134	0			6
10	5022 X	1182	-0-	-3840	-0-	547 1	486 3	18 4	131 9	Y	119	119	0			6

NITSCH UNIT A		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105								
05	6820 X	4368	-0-	-2452	-0-	836 1	3483 3	30 4	19 9	Y	17	18	0			-0-
06	6210 X	486	-0-	-5724	-0-	118 1	354 3	10 4	4 9	Y	4	4	0			-0-
07	5859 X	4811	-0-	-1048	-0-	785 1	3938 3	52 4	36 9	Y	33	32	0			1
08	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	799 1	5158 3	55 4	287 9	Y	261	253	0			9
09	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	725 1	4615 3	91 4	228 9	Y	207	208	0			8
10	4805 X	4061	-0-	-744	-0-	348 1	3656 3	11 4	46 9	Y	42	48	0			2

NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332								
05	11904 X	8178	-0-	-3726	-0-	746 1	6944 3	27 4	461 9	Y	419	420	0			6
06	11520 X	8298	-0-	-3222	-0-	807 1	6996 3	67 4	428 9	Y	389	388	0			7
07	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	736 1	9612 3	48 4	487 9	Y	443	436	0			14
08	10168 X	10064	-0-	-104	-0-	693 1	8858 3	48 4	465 9	Y	423	422	0			15
09	9420 X	8885	-0-	-535	-0-	596 1	7817 3	75 4	397 9	Y	361	361	0			15
10	10881 X	7682	-0-	-3199	-0-	892 1	6318 3	29 4	443 9	Y	403	398	0			20

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4557 X	1012	-0-	-3545	-0-	536 1	34 3	56 4	386 9	Y	351	349 0		4
06	4410 X	387	-0-	-4023	-0-	278 1	53 3	37 4	19 9	Y	17	21 0		-0-
07	2945 X	2347	-0-	-598	-0-	354 1	1361 3	70 4	562 9	Y	511	501 0		10
08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	398 1	1448 3	124 4	531 9	Y	483	483 0		10
09	990 X	771	-0-	-219	-0-	192 1	5 3	123 4	451 9	Y	410	412 0		8
*10	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	363 1	3134 3	57 4	730 9	Y	664	656 0		16
EASLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277														
05	6882 X	5351	-0-	-1531	-0-	716 1	3950 3	73 4	612 9	Y	556	550 0		6
06	6660 X	1429	-0-	-5231	-0-	529 1	773 3	70 4	57 9	Y	52	57 0		1
07	6138 X	1274	-0-	-4864	-0-	464 1	505 3	93 4	212 9	Y	193	190 0		4
08	5363 X	690	-0-	-4673	-0-	432 1	2 3	138 4	118 9	Y	107	109 0		2
09	5190 X	3701	-0-	-1489	-0-	647 1	1734 3	409 4	911 9	Y	828	813 0		17
10	5363 X	1195	-0-	-4168	-0-	559 1	25 3	90 4	521 9	Y	474	480 0		11
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789														
05	13733 X	11506	-0-	-2227	-0-	897 1	8750 3	22 4	1837 9	Y	1670	1630 1		205
06	13290 X	11615	-0-	-1675	-0-	909 1	8851 3	19 4	1836 9	Y	1669	1694 1		180
07	13733 X	11791	-0-	-1942	-0-	917 1	9280 3	13 4	1581 9	Y	1437	1437 1		180
08	12276 X	11117	-0-	-1159	-0-	828 1	8793 3	14 4	1482 9	Y	1347	1343 1		184
09	11610 X	11011	-0-	-599	-0-	865 1	8720 3	34 4	1392 9	Y	1265	1277 1		172
10	11997 X	9819	-0-	-2178	-0-	984 1	7425 3	16 4	1394 9	Y	1267	1287 1		152
MOBIL UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143														
05	3813 X	2524	-0-	-1289	-0-	460 1	1641 3	68 4	355 9	Y	323	323 0		7
06	3690 X	1986	-0-	-1704	-0-	366 1	1285 3	65 4	270 9	Y	245	249 0		3
07	3038 X	206	-0-	-2832	-0-	51 1	99 3	22 4	34 9	Y	31	33 0		1
08	3038 X	277	-0-	-2761	-0-	65 1	69 3	36 4	107 9	Y	97	97 0		1
09	2940 X	1470	-0-	-1470	-0-	63 1	1289 3	32 4	86 9	Y	78	78 0		1
*10	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	619 1	3224 3	197 4	848 9	Y	771	769 0		3

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MOBIL UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 278588		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	649 1	5040 3	Y	595	588 0		13
						93 4	655 9					
06	7770 X	6418	-0-	-1352	-0-	634 1	5011 3	Y	603	609 0		7
						110 4	663 9					
07	8029 X	1264	-0-	-6765	-0-	193 1	880 3	Y	98	103 0		2
						83 4	108 9					
08	8029 X	88	-0-	-7941	-0-	36 1	31 3	Y	1	3 0		-0-
						20 4	1 9					
09	6420 X	45	-0-	-6375	-0-	23 1	8 3	Y	1	1 0		-0-
						13 4	1 9					
10	6634 X	2014	-0-	-4620	-0-	429 1	1129 3	Y	289	288 0		1
						138 4	318 9					
MOBIL UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150			
05	7657 X	4784	-0-	-2873	-0-	643 1	3571 3	Y	434	433 0		10
						93 4	477 9					
06	6780 X	4514	-0-	-2266	-0-	448 1	3541 3	Y	407	412 0		5
						77 4	448 9					
07	7006 X	444	-0-	-6562	-0-	59 1	312 3	Y	44	48 0		1
						25 4	48 9					
08	6572 X	516	-0-	-6056	-0-	72 1	352 3	Y	48	49 0		-0-
						39 4	53 9					
09	4890 X	222	-0-	-4668	-0-	49 1	125 3	Y	19	19 0		-0-
						27 4	21 9					
10	4774 X	1933	-0-	-2841	-0-	359 1	957 3	Y	455	453 0		2
						116 4	501 9					
MOBIL UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263			
05	7564 X	5506	-0-	-2058	-0-	985 1	3596 3	Y	709	702 0		16
						145 4	780 9					
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	990 1	3341 3	Y	661	669 0		8
						175 4	727 9					
07	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	10 1	169 3	Y	-0-	8 0		-0-
						5 4	3 9					
08	5518 X	187	-0-	-5331	-0-	10 1	169 3	Y	3	3 0		-0-
						5 4	3 9					
09	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	644 1	4041 3	Y	773	766 0		7
						352 4	850 9					
10	5518 X	3977	-0-	-1541	-0-	701 1	2499 3	Y	502	507 0		2
						225 4	552 9					
MAY UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015			TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5425 X	1955	-0-	-3470	-0-	399 1	1118 3	131 4	307 9	Y	279	280 0		7
06	2490 X	1430	-0-	-1060	-0-	368 1	597 3	203 4	262 9	Y	238	239 0		6
07	2232 X	429	-0-	-1803	-0-	216 1	17 3	110 4	86 9	Y	78	82 0		2
08	2232 X	1567	-0-	-665	-0-	578 1	384 3	328 4	277 9	Y	252	247 0		7
09	1890 X	1370	-0-	-520	-0-	436 1	468 3	198 4	268 9	Y	244	245 0		6
10	1953 X	1487	-0-	-466	-0-	572 1	312 3	335 4	268 9	Y	244	244 0		6
HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348														
05	5208 X	1303	-0-	-3905	-0-	667 1	93 3	70 4	473 9	Y	430	430 0		5
06	5040 X	3349	-0-	-1691	-0-	768 1	1950 3	100 4	531 9	Y	483	478 0		10
07	4278 X	3400	-0-	-878	-0-	746 1	2027 3	148 4	479 9	Y	435	436 0		9
08	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	722 1	2056 3	226 4	367 9	Y	334	336 0		7
*09	3360 X	2778	-0-	-582	-0-	686 1	1295 3	436 4	361 9	Y	328	328 0		7
10	3472 X	3380	-0-	-92	-0-	776 1	2041 3	124 4	439 9	Y	399	396 0		10
HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669														
05	7192 X	7024	-0-	-168	-0-	995 1	4532 3	102 4	1395 9	Y	1268	1262 0		14
06	6960 X	6917	-0-	-43	-0-	1023 1	4815 3	133 4	946 9	Y	860	857 0		17
07	7192 X	6819	-0-	-373	-0-	978 1	4789 3	192 4	860 9	Y	782	784 0		15
08	7037 X	6526	-0-	-511	-0-	941 1	4542 3	291 4	752 9	Y	684	685 0		14
09	6930 X	6220	-0-	-710	-0-	931 1	3785 3	584 4	920 9	Y	836	833 0		17
10	7161 X	7033	-0-	-128	-0-	949 1	4614 3	150 4	1320 9	Y	1200	1188 0		29
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600														
05	2945 X	2713	-0-	-232	-0-	646 1	1414 3	143 4	510 9	Y	464	464 0		12
06	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	644 1	1530 3	121 4	496 9	Y	451	450 0		13
07	2790 N	2579	-0-	-211	-0-	648 1	1178 3	257 4	496 9	Y	451	450 0		14
08	2697 N	2583	-0-	-114	-0-	666 1	1237 3	203 4	477 9	Y	434	421 0		27
09	2610 N	2180	-0-	-430	-0-	611 1	890 3	195 4	484 9	Y	440	449 0		18
*10	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	639 1	1362 3	235 4	503 9	Y	457	457 0		18

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	10075 X	4507	-0-	-5568	-0-	359 1	2992 3	Y	1018	1009	0	11	
						36 4	1120 9						
06	8280 X	1485	-0-	-6795	-0-	506 1	67 4	Y	829	823	0	17	
						912 9							
07	7223 X	1332	-0-	-5891	-0-	460 1	93 4	Y	708	711	0	14	
						779 9							
08	5301 X	1247	-0-	-4054	-0-	428 1	136 4	Y	621	622	0	13	
						683 9							
09	4350 X	3188	-0-	-1162	-0-	487 1	1689 3	Y	641	641	0	13	
						307 4	705 9						
10	4495 X	2345	-0-	-2150	-0-	518 1	1064 3	Y	618	616	0	15	
						83 4	680 9						

MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271

05	3193 X	1663	-0-	-1530	-0-	678 1	129 3	N	714	706	0	8
						71 4	785 9					
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	968 1	1224 3	N	777	769	0	16
						127 4	855 9					
07	3193 X	2170	-0-	-1023	-0-	765 1	749 3	N	456	463	0	9
						154 4	502 9					
08	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	862 1	1142 3	N	297	300	0	6
						272 4	327 9					
*09	3030 X	1525	-0-	-1505	-0-	720 1	49 3	N	267	268	0	5
						462 4	294 9					
10	3131 X	2810	-0-	-321	-0-	602 1	1580 3	N	484	477	0	12
						96 4	532 9					

KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

05	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327

05	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	856 1	3043 3	Y	792	791	0	18
						126 4	871 9					
06	4650 X	4457	-0-	-193	-0-	896 1	2610 3	Y	720	729	0	9
						159 4	792 9					
07	4805 X	2418	-0-	-2387	-0-	631 1	931 3	Y	525	524	0	10
						278 4	578 9					
08	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	395 1	5015 3	Y	189	197	0	2
						200 4	208 9					
09	11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	1007 1	9886 3	Y	313	312	0	3
						540 4	344 9					
*10	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	971 1	9190 3	Y	133	135	0	1
						302 4	146 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7316 X	1600	-0-	-5716	-0-	542 1	72 3	81 4	905 9	Y	823	817 0			18
06	7080 X	1488	-0-	-5592	-0-	610 1	110 4	768 9		Y	698	707 0			9
07	7316 X	2658	-0-	-4658	-0-	540 1	1105 3	237 4	776 9	Y	705	700 0			14
08	4030 X	2422	-0-	-1608	-0-	327 1	1311 3	176 4	608 9	Y	553	562 0			5
09	3900 X	1773	-0-	-2127	-0-	547 1	2 3	309 4	915 9	Y	832	830 0			7
10	2666 X	1734	-0-	-932	-0-	581 1	10 3	189 4	954 9	Y	867	871 0			3

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604

05	5580 X	5502	-0-	-78	-0-	640 1	3881 3	138 4	843 9	Y	766	765 0			20
06	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	651 1	3785 3	120 4	928 9	Y	844	840 0			24
07	5735 X	5613	-0-	-122	-0-	667 1	3963 3	257 4	726 9	Y	660	664 0			20
08	5580 X	4122	-0-	-1458	-0-	627 1	2820 3	188 4	487 9	Y	443	436 0			27
09	5400 X	3699	-0-	-1701	-0-	593 1	2509 3	187 4	410 9	Y	373	384 0			16
10	5580 X	3500	-0-	-2080	-0-	548 1	2317 3	199 4	436 9	Y	396	396 0			16

FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809

05	12989 X	9841	-0-	-3148	-0-	530 1	8196 3	40 4	1075 9	Y	977	970 0			20
06	12570 X	8726	-0-	-3844	-0-	522 1	7306 3	16 4	882 9	Y	802	811 0			11
07	12989 X	3293	-0-	-9696	-0-	140 1	2762 3	4 4	387 9	Y	352	358 0			5
08	25202 X	25202	-0-	-0-	-0-	1059 1	21713 3	22 4	2408 9	Y	2189	2153 0			41
09	11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	554 1	9403 3	13 4	1136 9	Y	1033	1055 0			19
10	9827 X	9101	-0-	-726	-0-	558 1	7645 3	14 4	884 9	Y	804	812 0			11

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784

05	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	1316 1	8945 3	133 4	1098 9	Y	998	989 0			11
06	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	1121 1	7125 3	144 4	844 9	Y	767	763 0			15
07	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	1070 1	6965 3	208 4	791 9	Y	719	720 0			14
08	11501 X	8934	-0-	-2567	-0-	1048 1	6797 3	321 4	768 9	Y	698	698 0			14
09	11130 X	8931	-0-	-2199	-0-	964 1	6699 3	594 4	674 9	Y	613	615 0			12
10	11501 X	9388	-0-	-2113	-0-	797 1	7784 3	124 4	683 9	Y	621	618 0			15

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
HOLLMAN UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4650 X	2589	-0-	-2061	-0-	817 1	712 3	85 4	975 9	Y	886	884 0			9
06	4500 X	2483	-0-	-2017	-0-	718 1	912 3	94 4	759 9	Y	690	685 0			14
07	3906 X	2721	-0-	-1185	-0-	701 1	841 3	141 4	1038 9	Y	944	939 0			19
08	2821 X	2764	-0-	-57	-0-	885 1	831 3	280 4	768 9	Y	698	703 0			14
09	2520 X	2021	-0-	-499	-0-	707 1	177 3	453 4	684 9	Y	622	623 0			13
10	2728 X	2110	-0-	-618	-0-	624 1	695 3	100 4	691 9	Y	628	626 0			15
FORSHAGE-HOWELL UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536															
05	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	1030 1	11369 3	102 4	1063 9	Y	966	962 0			10
06	12270 X	12192	-0-	-78	-0-	896 1	10186 3	113 4	997 9	Y	906	898 0			18
07	12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	887 1	10714 3	166 4	989 9	Y	899	899 0			18
08	13578 X	12190	-0-	-1388	-0-	860 1	10124 3	254 4	952 9	Y	865	865 0			18
09	13140 X	13052	-0-	-88	-0-	854 1	10752 3	508 4	938 9	Y	853	854 0			17
*10	14696 X	14696	-0-	-0-	-0-	784 1	12763 3	119 4	1030 9	Y	936	931 0			22
FOSTER UNIT															
WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252															
05	16399 X	12024	-0-	-4375	-0-	857 1	9742 3	66 4	1359 9	Y	1235	1230 0			25
06	15870 X	10380	-0-	-5490	-0-	840 1	8333 3	26 4	1181 9	Y	1074	1084 0			15
07	16399 X	104	-0-	-16295	-0-	9 1	82 3	13 9		Y	12	27 0			-0-
08	12927 X	5340	-0-	-7587	-0-	226 1	4610 3	5 4	499 9	Y	454	446 0			8
09	12510 X	11903	-0-	-607	-0-	578 1	10359 3	13 4	953 9	Y	866	858 0			16
10	12028 X	9761	-0-	-2267	-0-	543 1	8371 3	14 4	833 9	Y	757	763 0			10
BAILEY-RETZLOFF UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597															
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-				-0-
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-				-0-
07	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	206 1	1555 3	40 4	547 9	Y	497	487 0			10
08	T. A.	6294	-0-	6294	6294	1099 1	3566 3	343 4	1286 9	Y	1169	1155 0			24
09	T. A.	4325	-0-	4325	10619	733 1	2254 3	462 4	876 9	Y	796	804 0			16
10	T. A.	3883	-0-	3883	14502	667 1	2329 3	106 4	781 9	Y	710	709 0			17

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10819 X	9277	-0-	-1542	-0-	798 1	7738 3	61 4	680 9	Y	618	614 0				13
06	10470 X	8719	-0-	-1751	-0-	809 1	7232 3	25 4	653 9	Y	594	599 0				8
07	10819 X	7848	-0-	-2971	-0-	726 1	6627 3	19 4	476 9	Y	433	434 0				7
08	8928 X	7599	-0-	-1329	-0-	624 1	6406 3	13 4	556 9	Y	505	503 0				9
09	8640 X	4995	-0-	-3645	-0-	622 1	3869 3	13 4	491 9	Y	446	447 0				8
10	8928 X	4188	-0-	-4740	-0-	678 1	3493 3	17 4		Y	-0-	8 0				-0-

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170

05	4340 X	3427	-0-	-913	-0-	672 1	2145 3	52 4	558 9	Y	507	507 0				10
06	4200 X	3166	-0-	-1034	-0-	669 1	1980 3	21 4	496 9	Y	451	455 0				6
07	4061 X	3141	-0-	-920	-0-	819 1	1842 3	21 4	459 9	Y	417	417 0				6
08	3968 X	3230	-0-	-738	-0-	786 1	1934 3	16 4	494 9	Y	449	447 0				8
09	3540 X	3139	-0-	-401	-0-	680 1	1980 3	14 4	465 9	Y	423	423 0				8
10	3441 X	2698	-0-	-743	-0-	562 1	1747 3	14 4	375 9	Y	341	344 0				5

FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

05	3906 X	2585	-0-	-1321	-0-	500 1	14 3	39 4	2032 9	Y	1847	1810 0				38
06	2520 X	2456	-0-	-64	-0-	101 1	473 3	3 4	1879 9	Y	1708	1722 0				24
07	1643 X	671	-0-	-972	-0-	8 1	173 3	490 9		Y	445	462 0				7
08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	7 0				-0-
09	1350 N	104	-0-	-1246	-0-	39 1	44 3	1 4	20 9	Y	18	18 0				-0-
10	682 N	3	-0-	-679	-0-	2 1	1 9			Y	1	1 0				-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
07	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	139 1	1456 3	26 4	414 9	Y	376	369 0				7
08	T. A.	5251	-0-	5251	5251	600 1	3410 3	185 4	1056 9	Y	960	947 0				20
09	T. A.	3088	-0-	3088	8339	517 1	1587 3	326 4	658 9	Y	598	606 0				12
10	T. A.	3229	-0-	3229	11568	546 1	1996 3	87 4	600 9	Y	545	544 0				13

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 280328		COMPL. DATE 10/19/2015			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
07	185 X	185	-0-	-0-	-0-	32	1	106	3	Y	37	36	0			1
						6	4	41	9							
08	T. A.	654	-0-	654	654	423	1	19	3	Y	70	70	0			1
						135	4	77	9							
09	T. A.	2342	-0-	2342	2996	422	1	665	3	Y	897	880	0			18
						268	4	987	9							
10	T. A.	6230	-0-	6230	9226	717	1	3634	3	Y	1605	1585	0			38
						113	4	1766	9							
URRUTIA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 280333		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430							
05	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	779	1	3945	3	Y	823	816	0			17
						60	4	905	9							
06	4650 X	4406	-0-	-244	-0-	759	1	2756	3	Y	789	795	0			11
						23	4	868	9							
07	4805 X	3778	-0-	-1027	-0-	648	1	2276	3	Y	761	761	0			11
						17	4	837	9							
08	5332 X	4887	-0-	-445	-0-	644	1	3294	3	Y	851	846	0			16
						13	4	936	9							
09	5160 X	5104	-0-	-56	-0-	605	1	3570	3	Y	834	835	0			15
						12	4	917	9							
10	5332 X	4184	-0-	-1148	-0-	527	1	2912	3	Y	665	671	0			9
						13	4	732	9							
URRUTIA UNIT		WELL #: 506H		RRCID -> 280334		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299							
05	5735 X	5137	-0-	-598	-0-	760	1	3587	3	Y	713	713	0			17
						6	4	784	9							
06	5370 X	4210	-0-	-1160	-0-	652	1	2796	3	Y	688	688	0			17
						5	4	757	9							
07	5456 X	4074	-0-	-1382	-0-	758	1	2561	3	Y	682	681	0			18
						5	4	750	9							
08	5146 X	5042	-0-	-104	-0-	660	1	3637	3	Y	671	670	0			19
						7	4	738	9							
09	4980 X	3727	-0-	-1253	-0-	554	1	2657	3	Y	464	468	0			15
						6	4	510	9							
10	5146 X	3933	-0-	-1213	-0-	526	1	2780	3	Y	558	558	0			15
						13	4	614	9							
URRUTIA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 280335		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282							
05	3937 X	2869	-0-	-1068	-0-	498	1	1476	3	Y	779	773	0			16
						38	4	857	9							
06	3810 X	2924	-0-	-886	-0-	532	1	1346	3	Y	936	939	0			13
						16	4	1030	9							
07	3937 X	2779	-0-	-1158	-0-	550	1	1114	3	Y	1001	999	0			15
						14	4	1101	9							
08	3224 X	1900	-0-	-1324	-0-	514	1	407	3	Y	881	880	0			16
						10	4	969	9							
09	3090 X	1992	-0-	-1098	-0-	516	1	568	3	Y	816	817	0			15
						10	4	898	9							
10	3007 X	1885	-0-	-1122	-0-	513	1	436	3	Y	839	843	0			11
						13	4	923	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
URRUTIA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280336		COMPL. DATE 03/20/2016		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12528 - 18326						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	1053	1	2452	3	Y	1276	1270	0			31
						8	4	1404	9							
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	1007	1	1990	3	Y	1281	1280	0			32
						7	4	1409	9							
07	4340 X	3928	-0-	-412	-0-	997	1	1828	3	Y	996	1001	0			27
						7	4	1096	9							
08	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	759	1	2931	3	Y	780	785	0			22
						8	4	858	9							
09	3690 X	3359	-0-	-331	-0-	575	1	2134	3	Y	585	588	0			19
						6	4	644	9							
*10	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	537	1	2550	3	Y	1633	1608	0			44
						14	4	1796	9							
URRUTIA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280337		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12218		PERF.12586 - 18109						
05	3317 X	3048	-0-	-269	-0-	795	1	1626	3	Y	514	510	0			10
						62	4	565	9							
06	3210 X	2755	-0-	-455	-0-	811	1	1460	3	Y	417	421	0			6
						25	4	459	9							
07	3317 X	1691	-0-	-1626	-0-	631	1	669	3	Y	340	341	0			5
						17	4	374	9							
08	2945 X	907	-0-	-2038	-0-	559	1	155	3	Y	165	167	0			3
						11	4	182	9							
09	2850 X	756	-0-	-2094	-0-	519	1	5	3	Y	202	201	0			4
						10	4	222	9							
10	2945 X	1271	-0-	-1674	-0-	538	1	423	3	Y	270	270	0			4
						13	4	297	9							
KENNEDY		WELL #: 319H		RRCID -> 280400		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 12142		PERF.12798 - 19665						
05	6324 X	2235	-0-	-4089	-0-	728	1	1006	3	Y	357	357	0			8
						108	4	393	9							
06	6120 X	573	-0-	-5547	-0-	139	1	361	3	Y	44	51	0			1
						25	4	48	9							
07	2883 X	2199	-0-	-684	-0-	541	1	1233	3	Y	171	169	0			3
						237	4	188	9							
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	580	1	1230	3	Y	200	198	0			2
						324	4	220	9							
10	2232 X	1843	-0-	-389	-0-	563	1	892	3	Y	187	188	0			1
						182	4	206	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 6H		RRCID -> 280466		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 11905		PERF.12420 - 19437						
05	7688 X	7572	-0-	-116	-0-	530	1	6054	3	Y	740	738	0			19
						174	4	814	9							
06	8100 X	7196	-0-	-904	-0-	644	1	5418	3	Y	707	709	0			17
						356	4	778	9							
07	8370 X	1197	-0-	-7173	-0-	144	1	863	3	Y	106	120	0			3
						73	4	117	9							
08	8184 X	3468	-0-	-4716	-0-	420	1	2430	3	Y	345	339	0			9
						238	4	380	9							
09	7920 X	7158	-0-	-762	-0-	693	1	5424	3	Y	660	653	0			16
						315	4	726	9							
10	7564 X	6150	-0-	-1414	-0-	525	1	4636	3	Y	619	620	0			15
						308	4	681	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 280519		COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
05	13516 X	11820	-0-	-1696	-0-	1560	1 8860	3 Y	1129	1125	0	12	
						158	4 1242	9					
06	12690 X	11284	-0-	-1406	-0-	1386	1 8553	3 Y	1060	1051	0	21	
						179	4 1166	9					
07	12028 X	11008	-0-	-1020	-0-	1471	1 8230	3 Y	927	930	0	18	
						287	4 1020	9					
08	12028 X	10455	-0-	-1573	-0-	1535	1 7471	3 Y	885	885	0	18	
						475	4 974	9					
09	11640 X	10195	-0-	-1445	-0-	1133	1 7493	3 Y	791	793	0	16	
						699	4 870	9					
10	11811 X	10548	-0-	-1263	-0-	906	1 8684	3 Y	743	741	0	18	
						141	4 817	9					
HOLLMAN UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 280524		COMPL. DATE 11/11/2015			TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828				
05	2914 X	1555	-0-	-1359	-0-	592	1 559	3 Y	247	253	0	6	
						132	4 272	9					
06	2100 X	1452	-0-	-648	-0-	767	1 151	3 Y	353	349	0	10	
						146	4 388	9					
07	2170 X	1814	-0-	-356	-0-	738	1 408	3 Y	339	339	0	10	
						295	4 373	9					
08	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	664	1 1525	3 Y	379	366	0	23	
						202	4 417	9					
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	626	1 559	3 Y	664	659	0	28	
						201	4 730	9					
*10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	591	1 529	3 Y	531	538	0	21	
						218	4 584	9					
URRUTIA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280546		COMPL. DATE 03/21/2016			TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108				
05	4371 X	3584	-0-	-787	-0-	794	1 1890	3 Y	813	810	0	20	
						6	4 894	9					
06	4020 X	2457	-0-	-1563	-0-	732	1 1056	3 Y	604	609	0	15	
						5	4 664	9					
07	3906 X	2078	-0-	-1828	-0-	658	1 874	3 Y	493	495	0	13	
						4	4 542	9					
08	3782 X	3009	-0-	-773	-0-	593	1 1682	3 Y	662	657	0	18	
						6	4 728	9					
09	3660 X	2469	-0-	-1191	-0-	488	1 1280	3 Y	633	630	0	21	
						5	4 696	9					
10	3596 X	2656	-0-	-940	-0-	565	1 1375	3 Y	638	642	0	17	
						14	4 702	9					
BARBOZA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280727		COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724				
05	4371 X	3882	-0-	-489	-0-	432	1 2756	3 Y	601	598	0	12	
						33	4 661	9					
06	4110 X	3328	-0-	-782	-0-	426	1 2317	3 Y	520	525	0	7	
						13	4 572	9					
07	4247 X	3427	-0-	-820	-0-	643	1 2279	3 Y	444	444	0	7	
						17	4 488	9					
08	4247 X	3193	-0-	-1054	-0-	653	1 2171	3 Y	324	325	0	6	
						13	4 356	9					
09	4110 X	3301	-0-	-809	-0-	440	1 2202	3 Y	591	586	0	11	
						9	4 650	9					
*10	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	441	1 6071	3 Y	1935	1920	0	26	
						11	4 2129	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC BARBOZA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 502H		RRCID -> 280728		COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	2511 N	2309	-0-	-202	-0-	660 1	588 3	Y	918	913 0	19
						51 4	1010 9				
06	2430 X	2374	-0-	-56	-0-	670 1	641 3	Y	947	953 0	13
						21 4	1042 9				
07	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	672 1	997 3	Y	924	923 0	14
						18 4	1016 9				
08	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	616 1	1252 3	Y	917	914 0	17
						12 4	1009 9				
09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	429 1	1942 3	Y	893	894 0	16
						9 4	982 9				
*10	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	392 1	6164 3	Y	2229	2215 0	30
						10 4	2452 9				

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 508H		RRCID -> 280943		COMPL. DATE 01/13/2017			TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573		
05	9982 X	7373	-0-	-2609	-0-	929 1	4699 3	Y	1500	1489 0	16
						95 4	1650 9				
06	9660 X	8260	-0-	-1400	-0-	1046 1	5662 3	Y	1288	1278 0	26
						135 4	1417 9				
07	9982 X	7836	-0-	-2146	-0-	1042 1	5444 3	Y	1042	1047 0	21
						204 4	1146 9				
08	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	1123 1	5305 3	Y	1004	1004 0	21
						347 4	1104 9				
09	8250 X	7166	-0-	-1084	-0-	933 1	4691 3	Y	873	876 0	18
						582 4	960 9				
10	8525 X	6914	-0-	-1611	-0-	750 1	5151 3	Y	814	813 0	19
						118 4	895 9				

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281078		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988		
05	7781 X	4987	-0-	-2794	-0-	773 1	3705 3	Y	391	390 0	4
						79 4	430 9				
06	5580 X	3226	-0-	-2354	-0-	711 1	2134 3	Y	262	261 0	5
						93 4	288 9				
07	5487 X	1277	-0-	-4210	-0-	552 1	453 3	Y	146	148 0	3
						111 4	161 9				
08	5487 X	2744	-0-	-2743	-0-	597 1	1709 3	Y	228	226 0	5
						187 4	251 9				
09	5310 X	1316	-0-	-3994	-0-	654 1	49 3	Y	175	176 0	4
						420 4	193 9				
10	4991 X	169	-0-	-4822	-0-	137 1	22 4	Y	9	13 0	-0-
						10 9					

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281178		COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511		
05	13671 X	13246	-0-	-425	-0-	1075 1	10660 3	Y	1276	1276 0	14
						107 4	1404 9				
06	13230 X	10842	-0-	-2388	-0-	856 1	8767 3	Y	1009	1003 0	20
						109 4	1110 9				
07	13671 X	11020	-0-	-2651	-0-	852 1	8930 3	Y	979	980 0	19
						161 4	1077 9				
08	13671 X	10644	-0-	-3027	-0-	845 1	8514 3	Y	938	938 0	19
						253 4	1032 9				
09	13230 X	9449	-0-	-3781	-0-	749 1	7291 3	Y	869	870 0	18
						453 4	956 9				
10	13237 X	11362	-0-	-1875	-0-	609 1	6818 3	Y	3492	3427 0	83
						94 4	3841 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	1072	1	7102	3	Y	1380	1379	0		15
							108	4	1518	9						
06		9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	1013	1	6707	3	Y	1236	1226	0		25
							130	4	1360	9						
07		9672 X	4148	-0-	-5524	-0-	403	1	3115	3	Y	502	517	0		10
							78	4	552	9						
08		9796 X	7896	-0-	-1900	-0-	842	1	5733	3	Y	967	957	0		20
							257	4	1064	9						
09		9480 X	9022	-0-	-458	-0-	967	1	6609	3	Y	773	777	0		16
							596	4	850	9						
10		9796 X	4094	-0-	-5702	-0-	571	1	2802	3	Y	574	576	0		14
							90	4	631	9						
KENNEDY																
WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971																
05		18414 X	12736	-0-	-5678	-0-	1072	1	10436	3	Y	978	979	0		22
							152	4	1076	9						
06		14580 X	12814	-0-	-1766	-0-	1343	1	9558	3	Y	1527	1530	0		19
							233	4	1680	9						
07		14415 X	13663	-0-	-752	-0-	1113	1	10206	3	Y	1709	1695	0		33
							464	4	1880	9						
08		14074 X	13340	-0-	-734	-0-	1064	1	10096	3	Y	1480	1500	0		13
							552	4	1628	9						
09		13620 X	13416	-0-	-204	-0-	960	1	9860	3	Y	1894	1891	0		16
							513	4	2083	9						
10		13671 X	12502	-0-	-1169	-0-	876	1	9143	3	Y	2011	2019	0		8
							271	4	2212	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G																
WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248																
05		12679 X	4146	-0-	-8533	-0-	470	1	2788	3	Y	667	662	0		17
							154	4	734	9						
06		8610 X	3793	-0-	-4817	-0-	535	1	2364	3	Y	544	548	0		13
							296	4	598	9						
07		7626 X	5941	-0-	-1685	-0-	598	1	4288	3	Y	684	679	0		18
							303	4	752	9						
08		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	739	1	4683	3	Y	698	697	0		19
							419	4	768	9						
09		4020 X	3879	-0-	-141	-0-	629	1	2512	3	Y	411	420	0		10
							286	4	452	9						
10		5952 X	2764	-0-	-3188	-0-	404	1	1753	3	Y	336	338	0		8
							237	4	370	9						
KENNEDY																
WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819																
05		18073 X	9620	-0-	-8453	-0-	1207	1	7736	3	Y	456	458	0		10
							175	4	502	9						
06		12330 X	8771	-0-	-3559	-0-	1242	1	6519	3	Y	720	721	0		9
							218	4	792	9						
07		12741 X	9050	-0-	-3691	-0-	1074	1	6965	3	Y	504	503	0		10
							457	4	554	9						
08		12741 X	5538	-0-	-7203	-0-	801	1	4019	3	Y	263	271	0		2
							429	4	289	9						
09		9300 X	6198	-0-	-3102	-0-	800	1	3994	3	Y	876	871	0		7
							440	4	964	9						
10		9610 X	8714	-0-	-896	-0-	881	1	6411	3	Y	1041	1044	0		4
							277	4	1145	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 512H		RRCID -> 281498		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	12741 X	10744	-0-	-1997	-0-	1162	1 8010	3 Y	1276	1266 0	28
						168	4 1404	9			
06	14550 X	11694	-0-	-2856	-0-	1309	1 8835	3 Y	1202	1215 0	15
						228	4 1322	9			
07	15035 X	11173	-0-	-3862	-0-	1089	1 8634	3 Y	901	899 0	17
						459	4 991	9			
08	15035 X	4280	-0-	-10755	-0-	375	1 3390	3 Y	291	305 0	3
						195	4 320	9			
09	11700 X	10623	-0-	-1077	-0-	902	1 7533	3 Y	1546	1536 0	13
						487	4 1701	9			
10	12090 X	8228	-0-	-3862	-0-	780	1 6223	3 Y	892	902 0	3
						244	4 981	9			

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 281522		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325		
05	10540 X	10192	-0-	-348	-0-	938	1 7504	3 Y	1584	1570 0	39
						8	4 1742	9			
06	8880 X	6980	-0-	-1900	-0-	806	1 4951	3 Y	1106	1118 0	27
						6	4 1217	9			
07	7688 X	4602	-0-	-3086	-0-	565	1 3217	3 Y	742	749 0	20
						4	4 816	9			
08	8556 X	6023	-0-	-2533	-0-	637	1 4382	3 Y	906	901 0	25
						7	4 997	9			
09	8280 X	6869	-0-	-1411	-0-	612	1 4933	3 Y	1197	1183 0	39
						7	4 1317	9			
10	8556 X	7920	-0-	-636	-0-	643	1 6031	3 Y	1117	1126 0	30
						17	4 1229	9			

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 302H		RRCID -> 281553		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611		
05	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	1024	1 6920	3 Y	1396	1393 0	34
						8	4 1536	9			
06	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	1020	1 6531	3 Y	1267	1270 0	31
						8	4 1394	9			
07	8649 X	8096	-0-	-553	-0-	897	1 5975	3 Y	1107	1108 0	30
						6	4 1218	9			
08	9207 X	7709	-0-	-1498	-0-	655	1 6082	3 Y	877	883 0	24
						7	4 965	9			
09	8910 X	6077	-0-	-2833	-0-	560	1 4543	3 Y	880	875 0	29
						6	4 968	9			
10	9207 X	6146	-0-	-3061	-0-	497	1 4947	3 Y	626	638 0	17
						13	4 689	9			

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281554		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199		
05	6603 X	5238	-0-	-1365	-0-	825	1 3553	3 Y	776	774 0	19
						6	4 854	9			
06	6390 X	5691	-0-	-699	-0-	888	1 3927	3 Y	791	790 0	20
						6	4 870	9			
07	6603 X	5520	-0-	-1083	-0-	804	1 3905	3 Y	732	732 0	20
						6	4 805	9			
08	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	738	1 4358	3 Y	746	745 0	21
						8	4 821	9			
09	5700 X	4424	-0-	-1276	-0-	625	1 3031	3 Y	693	691 0	23
						6	4 762	9			
10	5890 X	4841	-0-	-1049	-0-	609	1 3447	3 Y	700	704 0	19
						15	4 770	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	9331 X	6634	-0-	-2697	-0-	679	1	5091	3	Y	781	790	0		19
						5	4	859	9						
06	8880 X	7054	-0-	-1826	-0-	791	1	4902	3	Y	1232	1220	0		31
						6	4	1355	9						
07	8866 X	6879	-0-	-1987	-0-	665	1	4893	3	Y	1196	1195	0		32
						5	4	1316	9						
08	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	721	1	5844	3	Y	1201	1200	0		33
						8	4	1321	9						
09	7050 X	6130	-0-	-920	-0-	601	1	4316	3	Y	1096	1093	0		36
						7	4	1206	9						
10	7285 X	6628	-0-	-657	-0-	518	1	4922	3	Y	1068	1075	0		29
						13	4	1175	9						

DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237															
05	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	969	1	7070	3	Y	857	858	0		9
						97	4	943	9						
06	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	539	1	6600	3	Y	762	756	0		15
						68	4	838	9						
07	10261 X	8299	-0-	-1962	-0-	538	1	6825	3	Y	760	760	0		15
						100	4	836	9						
08	10261 X	8017	-0-	-2244	-0-	554	1	6505	3	Y	722	722	0		15
						164	4	794	9						
09	9930 X	6153	-0-	-3777	-0-	639	1	4442	3	Y	616	618	0		13
						394	4	678	9						
10	9083 X	7679	-0-	-1404	-0-	545	1	6207	3	Y	766	761	0		18
						84	4	843	9						

DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179															
05	16430 X	12367	-0-	-4063	-0-	1291	1	10135	3	Y	738	735	0		8
						129	4	812	9						
06	15900 X	10892	-0-	-5008	-0-	1184	1	8865	3	Y	628	623	0		13
						152	4	691	9						
07	16430 X	10429	-0-	-6001	-0-	1153	1	8395	3	Y	598	599	0		12
						223	4	658	9						
08	13516 X	10645	-0-	-2871	-0-	1138	1	8526	3	Y	577	577	0		12
						346	4	635	9						
09	11970 X	7263	-0-	-4707	-0-	792	1	5551	3	Y	393	397	0		8
						488	4	432	9						
10	12369 X	6324	-0-	-6045	-0-	496	1	5333	3	Y	380	379	0		9
						77	4	418	9						

DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726															
05	16895 X	5886	-0-	-11009	-0-	992	1	4159	3	Y	576	579	0		6
						101	4	634	9						
06	16350 X	7655	-0-	-8695	-0-	1168	1	5519	3	Y	743	734	0		15
						151	4	817	9						
07	14353 X	7524	-0-	-6829	-0-	1142	1	5486	3	Y	611	614	0		12
						224	4	672	9						
08	13578 X	11391	-0-	-2187	-0-	1295	1	8870	3	Y	755	751	0		16
						395	4	831	9						
09	13140 X	10375	-0-	-2765	-0-	1179	1	7711	3	Y	688	690	0		14
						728	4	757	9						
10	7905 X	6094	-0-	-1811	-0-	1002	1	4353	3	Y	527	528	0		13
						159	4	580	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DAVILA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	1637	1	17582	3	Y	2067	2051	0		22
06	18946 X	18946	-0-	-0-	-0-	1328	1	15453	3	Y	1815	1801	0		36
07	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	663	1	50	3	Y	1009	1025	0		20
08	21669 X	13020	-0-	-8649	-0-	1147	1	9748	3	Y	1616	1603	0		33
09	20970 X	16398	-0-	-4572	-0-	1316	1	12599	3	Y	1532	1534	0		31
10	21669 X	6989	-0-	-14680	-0-	867	1	5287	3	Y	635	651	0		15

DAVILA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 281716		COMPL. DATE 12/28/2016				TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760					
05	10323 X	6760	-0-	-3563	-0-	965	1	4880	3	Y	743	735	0		8
06	9840 X	7479	-0-	-2361	-0-	898	1	5324	3	Y	1037	1024	0		21
07	8742 X	7415	-0-	-1327	-0-	870	1	5158	3	Y	1107	1106	0		22
08	7347 X	1119	-0-	-6228	-0-	78	1	823	3	Y	177	195	0		4
09	7470 X	6848	-0-	-622	-0-	801	1	4349	3	Y	1091	1073	0		22
10	7719 X	6593	-0-	-1126	-0-	738	1	4610	3	Y	1026	1023	0		25

DAVILA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 281717		COMPL. DATE 12/22/2016				TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928					
05	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	738	1	5150	3	Y	1377	1363	0		15
06	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	403	1	4782	3	Y	497	502	0		10
07	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	507	1	5468	3	Y	672	669	0		13
08	7471 X	6513	-0-	-958	-0-	462	1	4964	3	Y	863	858	0		18
09	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	1095	1	7753	3	Y	936	935	0		19
*10	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	1122	1	8233	3	Y	940	937	0		22

DAVILA UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281718		COMPL. DATE 12/28/2016				TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765					
05	7626 X	5911	-0-	-1715	-0-	640	1	4573	3	Y	576	576	0		6
06	7380 X	4556	-0-	-2824	-0-	437	1	3559	3	Y	458	455	0		9
07	7192 X	4609	-0-	-2583	-0-	429	1	3619	3	Y	435	435	0		9
08	7192 X	4814	-0-	-2378	-0-	451	1	3744	3	Y	439	439	0		9
09	6780 X	5043	-0-	-1737	-0-	428	1	3867	3	Y	444	444	0		9
10	5921 X	5404	-0-	-517	-0-	472	1	4349	3	Y	464	462	0		11

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DAVILA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 505H		RRCID -> 281719		COMPL. DATE 12/28/2016				TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	9145 X	8699	-0-	-446	-0-	1210	1	5996	3	Y	1245	1246	0		13
						123	4	1370	9						
06	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	1149	1	7157	3	Y	1033	1025	0		21
						148	4	1136	9						
07	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	1106	1	7146	3	Y	963	965	0		19
						215	4	1059	9						
08	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	1102	1	7114	3	Y	1084	1081	0		22
						337	4	1192	9						
09	9600 X	7553	-0-	-2047	-0-	895	1	5195	3	Y	825	830	0		17
						555	4	908	9						
10	9920 X	7285	-0-	-2635	-0-	592	1	5920	3	Y	619	621	0		15
						92	4	681	9						
KENNEDY		WELL #: 513H		RRCID -> 281725		COMPL. DATE 09/26/2016				TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004					
05	21328 X	10422	-0-	-10906	-0-	1240	1	7944	3	Y	963	957	0		21
						179	4	1059	9						
06	14010 X	9403	-0-	-4607	-0-	1278	1	6989	3	Y	829	840	0		10
						224	4	912	9						
07	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	1060	1	6701	3	Y	703	699	0		14
						452	4	773	9						
08	10416 X	9541	-0-	-875	-0-	1107	1	6905	3	Y	855	861	0		8
						588	4	941	9						
09	10080 X	7938	-0-	-2142	-0-	882	1	5695	3	Y	800	801	0		7
						481	4	880	9						
10	10416 X	7219	-0-	-3197	-0-	809	1	4981	3	Y	1066	1069	0		4
						256	4	1173	9						
FRANKE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281772		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511					
05	6510 X	3718	-0-	-2792	-0-	556	1	2736	3	Y	348	347	0		7
						43	4	383	9						
06	4560 X	3511	-0-	-1049	-0-	568	1	2618	3	Y	279	282	0		4
						18	4	307	9						
07	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	843	1	4863	3	Y	684	678	0		10
						22	4	752	9						
08	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	906	1	5327	3	Y	637	635	0		12
						18	4	701	9						
09	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	862	1	5330	3	Y	489	492	0		9
						18	4	538	9						
*10	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	835	1	3977	3	Y	399	403	0		5
						21	4	439	9						
FRANKE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281773		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611					
05	13826 X	8983	-0-	-4843	-0-	991	1	7078	3	Y	762	761	0		16
						76	4	838	9						
06	12510 X	8010	-0-	-4500	-0-	970	1	6230	3	Y	709	715	0		10
						30	4	780	9						
07	11222 X	9417	-0-	-1805	-0-	960	1	6024	3	Y	2189	2166	0		33
						25	4	2408	9						
08	10137 X	6825	-0-	-3312	-0-	915	1	5087	3	Y	731	750	0		14
						19	4	804	9						
09	9690 X	7462	-0-	-2228	-0-	915	1	5777	3	Y	683	685	0		12
						19	4	751	9						
10	9424 X	6558	-0-	-2866	-0-	906	1	4970	3	Y	599	603	0		8
						23	4	659	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 502H		RRCID -> 281774		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	8866 X	5420	-0-	-3446	-0-	499 1	4340 3	Y	494	493 0	10
						38 4	543 9				
06	6750 X	4674	-0-	-2076	-0-	667 1	3450 3	Y	487	490 0	7
						21 4	536 9				
07	6975 X	6144	-0-	-831	-0-	869 1	4431 3	Y	746	742 0	11
						23 4	821 9				
08	6727 X	5958	-0-	-769	-0-	383 1	4833 3	Y	667	666 0	12
						8 4	734 9				
09	6240 X	5924	-0-	-316	-0-	380 1	4820 3	Y	651	651 0	12
						8 4	716 9				
10	6138 X	5704	-0-	-434	-0-	392 1	4612 3	Y	627	631 0	8
						10 4	690 9				
FRANKE UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281775		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501		
05	15035 X	13569	-0-	-1466	-0-	905 1	11035 3	Y	1418	1412 0	29
						69 4	1560 9				
06	14550 X	12812	-0-	-1738	-0-	919 1	10337 3	Y	1388	1398 0	19
						29 4	1527 9				
07	13888 X	12428	-0-	-1460	-0-	886 1	10005 3	Y	1376	1374 0	21
						23 4	1514 9				
08	12834 X	12179	-0-	-655	-0-	880 1	9773 3	Y	1371	1366 0	26
						18 4	1508 9				
09	12420 X	11036	-0-	-1384	-0-	812 1	8827 3	Y	1254	1257 0	23
						18 4	1379 9				
10	12834 X	10410	-0-	-2424	-0-	787 1	8365 3	Y	1125	1133 0	15
						20 4	1238 9				
FRANKE UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 282002		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648		
05	16833 X	13303	-0-	-3530	-0-	901 1	11016 3	Y	1197	1191 0	24
						69 4	1317 9				
06	15570 X	11446	-0-	-4124	-0-	872 1	9349 3	Y	1089	1098 0	15
						27 4	1198 9				
07	14353 X	11288	-0-	-3065	-0-	839 1	9068 3	Y	1235	1231 0	19
						22 4	1359 9				
08	13733 X	12355	-0-	-1378	-0-	953 1	9891 3	Y	1355	1349 0	25
						20 4	1491 9				
09	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	923 1	11059 3	Y	1425	1424 0	26
						20 4	1568 9				
10	13299 X	11808	-0-	-1491	-0-	831 1	9712 3	Y	1131	1142 0	15
						21 4	1244 9				
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 282379		COMPL. DATE 04/30/2017			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655		
05	40207 X	31843	-0-	-8364	-0-	1995 1	25818 3	Y	3462	3460 0	25
						222 4	3808 9				
06	31680 X	25884	-0-	-5796	-0-	1566 1	20968 3	Y	2766	2752 0	39
						307 4	3043 9				
07	32736 X	23475	-0-	-9261	-0-	1324 1	19171 3	Y	2468	2492 0	15
						265 4	2715 9				
08	32736 X	19906	-0-	-12830	-0-	1185 1	15854 3	Y	2078	2077 0	16
						581 4	2286 9				
09	30810 X	14783	-0-	-16027	-0-	930 1	11732 3	Y	1558	1568 0	6
						407 4	1714 9				
10	31837 X	15594	-0-	-16243	-0-	939 1	12428 3	Y	1785	1771 0	20
						263 4	1964 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		20398 X	16313	-0-	-4085	-0-	1259 1	12484 3	12484 3	Y	2207	2204	0			16
06		20850 X	11593	-0-	-9257	-0-	142 4	2428 9	2428 9	Y	1637	1630	0			23
07		21545 X	10583	-0-	-10962	-0-	967 1	8631 3	8631 3	Y	1705	1718	0			10
08		21545 X	8931	-0-	-12614	-0-	194 4	1801 9	1801 9	Y	1542	1540	0			12
09		16560 X	11348	-0-	-5212	-0-	978 1	7525 3	7525 3	Y	1778	1783	0			7
10		16306 X	8395	-0-	-7911	-0-	204 4	1876 9	1876 9	Y	1382	1374	0			15
							932 1	5823 3	5823 3							
							480 4	1696 9	1696 9							
							1136 1	7743 3	7743 3							
							513 4	1956 9	1956 9							
							783 1	5866 3	5866 3							
							226 4	1520 9	1520 9							
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424																
05		41199 X	17499	-0-	-23700	-0-	1404 1	13650 3	13650 3	Y	2078	2077	0			15
06		28620 X	15654	-0-	-12966	-0-	159 4	2286 9	2286 9	Y	1792	1782	0			25
07		25451 X	15671	-0-	-9780	-0-	1168 1	12282 3	12282 3	Y	1664	1679	0			10
08		18786 X	14669	-0-	-4117	-0-	233 4	1971 9	1971 9	Y	1713	1710	0			13
09		18180 X	13682	-0-	-4498	-0-	1056 1	12570 3	12570 3	Y	1681	1687	0			7
10		17484 X	12478	-0-	-5006	-0-	215 4	1830 9	1830 9	Y	1517	1507	0			17
							1071 1	11178 3	11178 3							
							536 4	1884 9	1884 9							
							1000 1	10390 3	10390 3							
							443 4	1849 9	1849 9							
							880 1	9679 3	9679 3							
							250 4	1669 9	1669 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903																
05		12741 X	11437	-0-	-1304	-0-	1133 1	8654 3	8654 3	Y	1396	1390	0			15
06		12330 X	11660	-0-	-670	-0-	114 4	1536 9	1536 9	Y	1226	1216	0			25
07		11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	1076 1	9098 3	9098 3	Y	1214	1215	0			24
08		11439 X	10258	-0-	-1181	-0-	137 4	1349 9	1349 9	Y	1106	1107	0			23
09		11670 X	9104	-0-	-2566	-0-	1028 1	8944 3	8944 3	Y	1014	1016	0			21
10		12059 X	8864	-0-	-3195	-0-	197 4	1335 9	1335 9	Y	914	913	0			22
							963 1	7786 3	7786 3							
							292 4	1217 9	1217 9							
							901 1	6534 3	6534 3							
							554 4	1115 9	1115 9							
							919 1	6796 3	6796 3							
							144 4	1005 9	1005 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480																
05		20367 X	17006	-0-	-3361	-0-	1630 1	14272 3	14272 3	Y	855	854	0			9
06		15990 X	13469	-0-	-2521	-0-	163 4	941 9	941 9	Y	620	617	0			12
07		13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	1323 1	11295 3	11295 3	Y	595	595	0			12
08		17019 X	12166	-0-	-4853	-0-	169 4	682 9	682 9	Y	541	542	0			11
09		16470 X	11365	-0-	-5105	-0-	1284 1	11263 3	11263 3	Y	546	546	0			11
10		17019 X	10359	-0-	-6660	-0-	245 4	655 9	655 9	Y	514	513	0			12
							1195 1	10015 3	10015 3							
							361 4	595 9	595 9							
							1125 1	8950 3	8950 3							
							689 4	601 9	601 9							
							1191 1	8416 3	8416 3							
							187 4	565 9	565 9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																		
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282420													COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12708 - 17467	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05	25575 X	17468	-0-	-8107	-0-	1401	1	13820	3	Y	1916	1907	0		20			
						139	4	2108	9									
06	24750 X	16510	-0-	-8240	-0-	1229	1	13170	3	Y	1777	1761	0		36			
						156	4	1955	9									
07	25575 X	16048	-0-	-9527	-0-	1161	1	12763	3	Y	1732	1734	0		34			
						219	4	1905	9									
08	22754 X	15142	-0-	-7612	-0-	1111	1	11799	3	Y	1728	1726	0		36			
						331	4	1901	9									
09	19920 X	13626	-0-	-6294	-0-	996	1	10547	3	Y	1348	1357	0		27			
						600	4	1483	9									
10	17453 X	13101	-0-	-4352	-0-	1038	1	10501	3	Y	1274	1271	0		30			
						161	4	1401	9									
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 282421													COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12032		PERF.12192 - 19362	
05	27962 X	19379	-0-	-8583	-0-	1227	1	15605	3	Y	2191	2186	0		16			
						137	4	2410	9									
06	24120 X	19332	-0-	-4788	-0-	1257	1	15775	3	Y	1865	1855	0		26			
						248	4	2052	9									
07	24924 X	19174	-0-	-5750	-0-	1249	1	15766	3	Y	1733	1749	0		10			
						253	4	1906	9									
08	21669 X	16769	-0-	-4900	-0-	1156	1	13211	3	Y	1661	1658	0		13			
						575	4	1827	9									
09	19320 X	15401	-0-	-3919	-0-	1050	1	12199	3	Y	1536	1543	0		6			
						462	4	1690	9									
10	19964 X	11713	-0-	-8251	-0-	823	1	9346	3	Y	1192	1185	0		13			
						233	4	1311	9									
FREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 282613													COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12483		PERF.13021 - 19055	
05	25367 X	25367	-0-	-0-	-0-	1805	1	21616	3	Y	1710	1700	0		24			
						65	4	1881	9									
06	19417 X	19417	-0-	-0-	-0-	1496	1	16653	3	Y	1039	1044	0		19			
						125	4	1143	9									
07	19499 X	17962	-0-	-1537	-0-	1475	1	14942	3	Y	1316	1294	0		41			
						97	4	1448	9									
08	25358 X	16009	-0-	-9349	-0-	1379	1	12850	3	Y	1532	1518	0		55			
						95	4	1685	9									
09	24540 X	13384	-0-	-11156	-0-	1155	1	10810	3	Y	1158	1166	0		47			
						145	4	1274	9									
10	25358 X	12919	-0-	-12439	-0-	1167	1	10755	3	Y	872	876	0		43			
						38	4	959	9									
NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616													COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 13030		PERF.12907 - 18509	
05	23343 X	21202	-0-	-2141	-0-	999	1	18482	3	Y	1532	1543	0		22			
						36	4	1685	9									
06	18930 X	14405	-0-	-4525	-0-	1055	1	12220	3	Y	947	952	0		17			
						88	4	1042	9									
07	24893 X	11722	-0-	-13171	-0-	1039	1	9773	3	Y	765	758	0		24			
						68	4	842	9									
08	24893 X	10178	-0-	-14715	-0-	1091	1	8209	3	Y	730	728	0		26			
						75	4	803	9									
09	24090 X	8279	-0-	-15811	-0-	892	1	6634	3	Y	583	585	0		24			
						112	4	641	9									
10	21204 X	7845	-0-	-13359	-0-	980	1	6215	3	Y	562	558	0		28			
						32	4	618	9									

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FREE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	282731	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	12554	PERF.12806	- 18673	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		23684 X	1758	-0-	-21926	-0-	753 1	799 3	Y	163	175 0		2
							27 4	179 9					
06		22920 X	17917	-0-	-5003	-0-	1589 1	14711 3	Y	1349	1326 0		25
							133 4	1484 9					
07		20119 X	17118	-0-	-3001	-0-	1624 1	14049 3	Y	1216	1203 0		38
							107 4	1338 9					
08		18414 X	15721	-0-	-2693	-0-	1602 1	12697 3	Y	1192	1188 0		42
							111 4	1311 9					
09		17910 X	13807	-0-	-4103	-0-	1392 1	11118 3	Y	1021	1021 0		42
							174 4	1123 9					
10		18507 X	13865	-0-	-4642	-0-	1369 1	11377 3	Y	977	971 0		48
							44 4	1075 9					
FREE UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	282732	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	12501	PERF.13070	- 18322	
05		28303 X	20593	-0-	-7710	-0-	1580 1	16606 3	Y	2136	2127 0		30
							57 4	2350 9					
06		27390 X	18068	-0-	-9322	-0-	1346 1	14771 3	Y	1672	1671 0		31
							112 4	1839 9					
07		25854 X	17648	-0-	-8206	-0-	1378 1	14511 3	Y	1517	1501 0		47
							90 4	1669 9					
08		22971 X	16444	-0-	-6527	-0-	1336 1	13411 3	Y	1459	1454 0		52
							92 4	1605 9					
09		19920 X	14893	-0-	-5027	-0-	1169 1	12222 3	Y	1233	1235 0		50
							146 4	1356 9					
10		20584 X	15133	-0-	-5451	-0-	1247 1	12588 3	Y	1144	1137 0		57
							40 4	1258 9					
FREE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	283128	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	12484	PERF.13058	- 19094	
05		24304 X	12203	-0-	-12101	-0-	1213 1	9611 3	Y	1214	1210 0		17
							44 4	1335 9					
06		22350 X	12421	-0-	-9929	-0-	1238 1	9747 3	Y	1212	1207 0		22
							103 4	1333 9					
07		21173 X	14916	-0-	-6257	-0-	1381 1	11911 3	Y	1394	1373 0		43
							91 4	1533 9					
08		16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	1491 1	13651 3	Y	1594	1580 0		57
							103 4	1753 9					
09		15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	1339 1	12428 3	Y	1497	1493 0		61
							168 4	1647 9					
10		14911 X	13485	-0-	-1426	-0-	1276 1	10979 3	Y	1081	1089 0		53
							41 4	1189 9					
KENNEDY		WELL #:		14H	RRCID ->	283131	COMPL. DATE	08/06/2017	TOTAL DEPTH	12279	PERF.12448	- 16204	
05		19313 X	13199	-0-	-6114	-0-	1389 1	10067 3	Y	1457	1452 0		16
							140 4	1603 9					
06		18240 X	14998	-0-	-3242	-0-	1577 1	11702 3	Y	1379	1367 0		28
							202 4	1517 9					
07		12803 X	7399	-0-	-5404	-0-	760 1	5811 3	Y	620	636 0		12
							146 4	682 9					
08		13206 X	11783	-0-	-1423	-0-	1097 1	9301 3	Y	958	950 0		20
							331 4	1054 9					
09		15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	1216 1	12222 3	Y	1207	1202 0		25
							735 4	1328 9					
10		15500 X	12514	-0-	-2986	-0-	1024 1	10283 3	Y	953	955 0		23
							159 4	1048 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
KENNEDY		WELL #: 15H		RRCID -> 283133		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	27869 X	18745	-0-	-9124	-0-	1616	1	15152	3	Y	1651	1649	0			18
						161	4	1816	9							
06	26280 X	5972	-0-	-20308	-0-	415	1	4978	3	Y	479	487	0			10
						52	4	527	9							
07	25048 X	19046	-0-	-6002	-0-	1391	1	15739	3	Y	1504	1484	0			30
						262	4	1654	9							
08	21359 X	14450	-0-	-6909	-0-	1099	1	11799	3	Y	1114	1121	0			23
						327	4	1225	9							
09	20670 X	15766	-0-	-4904	-0-	1226	1	12396	3	Y	1275	1272	0			26
						741	4	1403	9							
10	19034 X	15367	-0-	-3667	-0-	1109	1	12880	3	Y	1097	1097	0			26
						171	4	1207	9							
KENNEDY		WELL #: 16H		RRCID -> 283160		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851							
05	32975 X	32975	-0-	-0-	-0-	2589	1	27516	3	Y	2376	2365	0			25
						256	4	2614	9							
06	26070 X	26070	-0-	-0-	-0-	2078	1	21402	3	Y	2115	2098	0			42
						263	4	2327	9							
07	27541 X	27541	-0-	-0-	-0-	1903	1	23348	3	Y	1758	1765	0			35
						356	4	1934	9							
08	32984 X	23916	-0-	-9068	-0-	1715	1	19937	3	Y	1596	1598	0			33
						508	4	1756	9							
09	31920 X	20779	-0-	-11141	-0-	1479	1	16842	3	Y	1428	1432	0			29
						887	4	1571	9							
10	32984 X	17868	-0-	-15116	-0-	1427	1	14810	3	Y	1282	1280	0			31
						221	4	1410	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 283205		COMPL. DATE 04/07/2017			TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560							
05	48887 X	46923	-0-	-1964	-0-	3101	1	38621	3	Y	4452	4429	0			48
						304	4	4897	9							
06	34833 X	34833	-0-	-0-	-0-	2172	1	28703	3	Y	3351	3332	0			67
						272	4	3686	9							
07	41716 X	41716	-0-	-0-	-0-	2571	1	35442	3	Y	2934	2943	0			58
						476	4	3227	9							
08	46934 X	40115	-0-	-6819	-0-	2390	1	34197	3	Y	2575	2580	0			53
						695	4	2833	9							
09	45420 X	34245	-0-	-11175	-0-	2070	1	28161	3	Y	2536	2538	0			51
						1224	4	2790	9							
10	46934 X	33808	-0-	-13126	-0-	1981	1	29350	3	Y	1977	1981	0			47
						302	4	2175	9							
DAVILA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 283206		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948							
05	58621 X	58621	-0-	-0-	-0-	2721	1	49071	3	Y	5941	5930	0			43
						294	4	6535	9							
06	60708 X	60708	-0-	-0-	-0-	2972	1	51706	3	Y	4964	4937	0			70
						570	4	5460	9							
07	55665 X	55665	-0-	-0-	-0-	2933	1	47382	3	Y	4336	4380	0			26
						580	4	4770	9							
08	76503 X	76503	-0-	-0-	-0-	4150	1	66765	3	Y	3267	3267	0			26
						1994	4	3594	9							
09	56310 X	40372	-0-	-15938	-0-	2213	1	33456	3	Y	3409	3422	0			13
						953	4	3750	9							
10	58187 X	48084	-0-	-10103	-0-	2534	1	39559	3	Y	4808	4767	0			54
						702	4	5289	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DAVILA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DAVILA UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	283247	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	12336	PERF.	12260	-		20833	
05	67704 X	42143	-0-	-25561	-0-	1960 212	1 4	35552 4419	3 9	Y	4017	4015	0			29
06	64440 X	38203	-0-	-26237	-0-	1891 364	1 4	31986 3962	3 9	Y	3602	3581	0			50
07	66588 X	38817	-0-	-27771	-0-	2206 440	1 4	32406 3765	3 9	Y	3423	3452	0			21
08	64232 X	33565	-0-	-30667	-0-	1973 964	1 4	27221 3407	3 9	Y	3097	3094	0			24
09	58230 X	34853	-0-	-23377	-0-	1911 824	1 4	28476 3642	3 9	Y	3311	3322	0			13
10	42129 X	27705	-0-	-14424	-0-	1606 448	1 4	22517 3134	3 9	Y	2849	2830	0			32

DAVILA UNIT		WELL #:		23H	RRCID ->	283248	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	12334	PERF.	12072	-		20809	
05	61969 X	36062	-0-	-25907	-0-	1683 182	1 4	30365 3832	3 9	Y	3484	3482	0			25
06	51480 X	30026	-0-	-21454	-0-	1428 274	1 4	24958 3366	3 9	Y	3060	3042	0			43
07	48453 X	30271	-0-	-18182	-0-	1392 271	1 4	25322 3286	3 9	Y	2987	3012	0			18
08	38812 X	25773	-0-	-13039	-0-	1330 641	1 4	20798 3004	3 9	Y	2731	2728	0			21
09	36510 X	24477	-0-	-12033	-0-	1461 636	1 4	19429 2951	3 9	Y	2683	2694	0			10
10	36053 X	23147	-0-	-12906	-0-	1215 337	1 4	18663 2932	3 9	Y	2665	2645	0			30

MAY B UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	283249	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	12402	PERF.	12796	-		20978	
05	45570 X	30318	-0-	-15252	-0-	1302 99	1 4	26342 2575	3 9	Y	2341	2332	0			48
06	42300 X	22094	-0-	-20206	-0-	1412 44	1 4	18193 2445	3 9	Y	2223	2240	0			31
07	32426 X	22225	-0-	-10201	-0-	1184 31	1 4	18729 2281	3 9	Y	2074	2074	0			31
08	30318 X	19413	-0-	-10905	-0-	1072 22	1 4	16188 2131	3 9	Y	1937	1932	0			36
09	29340 X	21687	-0-	-7653	-0-	1169 26	1 4	18481 2011	3 9	Y	1828	1831	0			33
10	30318 X	21051	-0-	-9267	-0-	1240 32	1 4	17968 1811	3 9	Y	1646	1657	0			22

MAY B UNIT		WELL #:		27H	RRCID ->	283250	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	12346	PERF.	12771	-		20979	
05	57567 X	41837	-0-	-15730	-0-	1520 115	1 4	36087 4115	3 9	Y	3741	3715	0			76
06	40440 X	37656	-0-	-2784	-0-	2155 67	1 4	31665 3769	3 9	Y	3426	3455	0			47
07	41788 X	34211	-0-	-7577	-0-	1859 49	1 4	28851 3452	3 9	Y	3138	3138	0			47
08	41850 X	30827	-0-	-11023	-0-	1746 36	1 4	25748 3297	3 9	Y	2997	2988	0			56
09	40500 X	30222	-0-	-10278	-0-	1650 37	1 4	25424 3111	3 9	Y	2828	2833	0			51
10	41850 X	29955	-0-	-11895	-0-	1465 38	1 4	25860 2592	3 9	Y	2356	2375	0			32

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MAY B UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 283429		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	44919 X	22671	-0-	-22248	-0-	1244 1	19546 3	Y	1624	1620 0	33
						95 4	1786 9				
06	37620 X	16898	-0-	-20722	-0-	1098 1	14268 3	Y	1362	1376 0	19
						34 4	1498 9				
07	34906 X	21082	-0-	-13824	-0-	1456 1	17818 3	Y	1609	1604 0	24
						38 4	1770 9				
08	26753 X	19596	-0-	-7157	-0-	1394 1	16523 3	Y	1500	1496 0	28
						29 4	1650 9				
09	22950 X	18127	-0-	-4823	-0-	1211 1	15449 3	Y	1309	1313 0	24
						27 4	1440 9				
10	22661 X	17828	-0-	-4833	-0-	1346 1	15169 3	Y	1163	1171 0	16
						34 4	1279 9				

NITSCH UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 283534		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556			
05	20181 X	17024	-0-	-3157	-0-	1259 1	14497 3	Y	1112	1113 0	16
						45 4	1223 9				
06	19080 X	15663	-0-	-3417	-0-	1186 1	13327 3	Y	955	953 0	18
						99 4	1051 9				
07	20181 X	15022	-0-	-5159	-0-	1207 1	12728 3	Y	916	905 0	29
						79 4	1008 9				
08	20181 X	14105	-0-	-6076	-0-	1171 1	11888 3	Y	877	875 0	31
						81 4	965 9				
09	19530 X	12936	-0-	-6594	-0-	1032 1	10930 3	Y	768	768 0	31
						129 4	845 9				
10	17019 X	12860	-0-	-4159	-0-	1094 1	10910 3	Y	746	740 0	37
						35 4	821 9				

BARBOZA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 283542		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 12758 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	60522	-0-	60522	60522	291 1	45007 3	Y	13794	13608 0	186
						51 4	15173 9				

BARBOZA UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 283544		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 12738 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	45228	-0-	45228	45228	346 1	26851 3	Y	16335	16114 0	221
						62 4	17969 9				

BARBOZA UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 283545		COMPL. DATE 03/23/2017		TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	51560	-0-	51560	51560	401 1	29993 3	Y	19179	18920 0	259
						69 4	21097 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
BARBOZA UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 283552		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 12693 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	85005	-0-	85005	85005	424	1	61749	3	Y	20693	20413	0			280
						70	4	22762	9							

DAVILA UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 283554		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853								
05	43671 X	43671	-0-	-0-	-0-	2428	1	38008	3	Y	2699	2698	0			19
						266	4	2969	9							
06	43770 X	33598	-0-	-10172	-0-	1962	1	28910	3	Y	2131	2120	0			30
						382	4	2344	9							
07	45260 X	35262	-0-	-9998	-0-	2158	1	30280	3	Y	2174	2191	0			13
						433	4	2391	9							
08	45260 X	29990	-0-	-15270	-0-	1960	1	25370	3	Y	1542	1543	0			12
						964	4	1696	9							
09	43800 X	27353	-0-	-16447	-0-	1629	1	23274	3	Y	1586	1592	0			6
						705	4	1745	9							
10	43679 X	27087	-0-	-16592	-0-	1503	1	23199	3	Y	1790	1776	0			20
						416	4	1969	9							

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 283778		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 12655 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY B UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 284047		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951								
05	36549 X	24754	-0-	-11795	-0-	1640	1	21186	3	Y	1639	1632	0			33
						125	4	1803	9							
06	31200 X	20041	-0-	-11159	-0-	1500	1	16902	3	Y	1447	1460	0			20
						47	4	1592	9							
07	26350 X	17128	-0-	-9222	-0-	1182	1	14768	3	Y	1043	1047	0			16
						31	4	1147	9							
08	25699 X	13236	-0-	-12463	-0-	1143	1	10740	3	Y	1209	1202	0			23
						23	4	1330	9							
09	23970 X	13866	-0-	-10104	-0-	1111	1	11328	3	Y	1275	1275	0			23
						24	4	1403	9							
10	24769 X	13022	-0-	-11747	-0-	1004	1	10732	3	Y	1146	1154	0			15
						25	4	1261	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284048		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282								
05	81468 X	80680	-0-	-788	-0-	2823	1	68308	3	Y	8487	8370	0			173
						213	4	9336	9							
06	72003 X	72003	-0-	-0-	-0-	2744	1	60923	3	Y	7499	7568	0			104
						87	4	8249	9							
07	72053 X	72053	-0-	-0-	-0-	2782	1	61879	3	Y	6654	6658	0			100
						73	4	7319	9							
08	80693 X	51742	-0-	-28951	-0-	2061	1	44769	3	Y	4426	4444	0			82
						43	4	4869	9							
09	78090 X	41556	-0-	-36534	-0-	1660	1	36208	3	Y	3317	3339	0			60
						39	4	3649	9							
10	80693 X	37602	-0-	-43091	-0-	1501	1	32960	3	Y	2819	2841	0			38
						40	4	3101	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 284088		COMPL. DATE 10/16/2017		TOTAL DEPTH 11924		PERF.12626 - 18136					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	22444 X	15971	-0-	-6473	-0-	1156	1 12241	3 2331	9	Y	2119	2123	0		56
06	19980 X	14551	-0-	-5429	-0-	1110	1 11108	3 2132	9	Y	1938	1938	0		56
07	18476 X	13182	-0-	-5294	-0-	1089	1 9639	3 2043	9	Y	1857	1856	0		57
08	18476 X	13131	-0-	-5345	-0-	1203	1 9515	3 2060	9	Y	1873	1815	0		115
09	17880 X	13747	-0-	-4133	-0-	1188	1 10280	3 1912	9	Y	1738	1781	0		72
10	15965 X	13602	-0-	-2363	-0-	1109	1 10176	3 1925	9	Y	1750	1752	0		70

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 284097		COMPL. DATE 01/16/2016		TOTAL DEPTH 12727		PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLLMAN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 284156		COMPL. DATE 02/24/2018		TOTAL DEPTH 12477		PERF.12321 - 19733					
05	38521 X	38521	-0-	-0-	-0-	1999	1 32254	3 4076	9	Y	3705	3691	0		40
06	49345 X	49345	-0-	-0-	-0-	2531	1 43008	3 3494	9	Y	3176	3153	0		63
07	28906 X	28906	-0-	-0-	-0-	1403	1 25262	3 1989	9	Y	1808	1835	0		36
08	38533 X	36152	-0-	-2381	-0-	1769	1 31126	3 2754	9	Y	2504	2488	0		52
*09	44730 X	37844	-0-	-6886	-0-	1772	1 32497	3 2559	9	Y	2326	2331	0		47
10	46221 X	33920	-0-	-12301	-0-	1692	1 29601	3 2372	9	Y	2156	2151	0		52

HOLLMAN UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 284159		COMPL. DATE 02/24/2018		TOTAL DEPTH 12491		PERF.12524 - 19500					
05	36797 X	35911	-0-	-886	-0-	1970	1 30934	3 2818	9	Y	2562	2566	0		27
06	28800 X	28072	-0-	-728	-0-	1604	1 23716	3 2552	9	Y	2320	2301	0		46
07	45136 X	31109	-0-	-14027	-0-	1811	1 26246	3 2719	9	Y	2472	2469	0		49
08	45136 X	26786	-0-	-18350	-0-	1468	1 22648	3 2246	9	Y	2042	2049	0		42
09	43680 X	23906	-0-	-19774	-0-	1445	1 19645	3 1962	9	Y	1784	1790	0		36
10	35898 X	22019	-0-	-13879	-0-	1236	1 18661	3 1934	9	Y	1758	1752	0		42

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		86831 X	-0-	-0-	-86831	-0-					-0-			-0-
06		74520 X	-0-	-0-	-74520	-0-					-0-			-0-
07		21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-					-0-			-0-
08		T. A.	55891	-0-	55891	55891	2112	1	46705	3	Y	6391	6272 0	119
							44	4	7030	9				
09		T. A.	58230	-0-	58230	114121	2109	1	46955	3	Y	8286	8255 0	150
							51	4	9115	9				
10		T. A.	47500	-0-	47500	161621	1813	1	40810	3	Y	4390	4481 0	59
							48	4	4829	9				
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248														
05		38812 X	23901	-0-	-14911	-0-	1205	1	19424	3	Y	2869	2864 0	31
							116	4	3156	9				
06		37560 X	21480	-0-	-16080	-0-	1036	1	17815	3	Y	2274	2260 0	45
							128	4	2501	9				
07		26025 X	26025	-0-	-0-	-0-	1220	1	22093	3	Y	2266	2266 0	45
							219	4	2493	9				
08		22847 X	19826	-0-	-3021	-0-	1058	1	16251	3	Y	2011	2015 0	41
							305	4	2212	9				
*09		22110 X	17747	-0-	-4363	-0-	1166	1	13878	3	Y	1824	1828 0	37
							697	4	2006	9				
10		22847 X	17092	-0-	-5755	-0-	1268	1	13532	3	Y	1905	1896 0	46
							196	4	2096	9				
MAY UNIT 1														
WELL #: 11H RRCID -> 284430 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 12434 PERF. N/A														
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02 LEASE	10912	06/22/2018							
NITSCH UNIT A														
WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412														
05		47833 X	25159	-0-	-22674	-0-	1529	1	22653	3	Y	838	842 0	12
							55	4	922	9				
06		38010 X	22306	-0-	-15704	-0-	1371	1	19996	3	Y	749	747 0	14
							115	4	824	9				
07		33728 X	24263	-0-	-9465	-0-	1504	1	21782	3	Y	798	787 0	25
							99	4	878	9				
08		33728 X	20881	-0-	-12847	-0-	1427	1	18516	3	Y	763	761 0	27
							99	4	839	9				
09		32640 X	17587	-0-	-15053	-0-	1204	1	15492	3	Y	673	673 0	27
							151	4	740	9				
10		25172 X	17826	-0-	-7346	-0-	1314	1	15730	3	Y	672	666 0	33
							43	4	739	9				
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316														
05		92938 X	48819	-0-	-44119	-0-	1756	1	41732	3	Y	4725	4718 0	96
							133	4	5198	9				
06		67350 X	47326	-0-	-20024	-0-	1837	1	40888	3	Y	4130	4169 0	57
							58	4	4543	9				
07		69595 X	49253	-0-	-20342	-0-	1933	1	42645	3	Y	4204	4198 0	63
							51	4	4624	9				
08		51212 X	41205	-0-	-10007	-0-	1668	1	35879	3	Y	3294	3296 0	61
							35	4	3623	9				
09		47340 X	37573	-0-	-9767	-0-	1511	1	32597	3	Y	3117	3121 0	57
							36	4	3429	9				
10		49259 X	34110	-0-	-15149	-0-	1366	1	29784	3	Y	2658	2679 0	36
							36	4	2924	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE-JOHNSON UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 19H		RRCID -> 284527		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	74927 X	49093	-0-	-25834	-0-	1811	1	43186	3	Y	3599	3597	0		73
						137	4	3959	9						
06	72510 X	42062	-0-	-30448	-0-	1693	1	37597	3	Y	2472	2511	0		34
						53	4	2719	9						
07	73377 X	35955	-0-	-37422	-0-	1442	1	32453	3	Y	1838	1844	0		28
						38	4	2022	9						
08	64511 X	33356	-0-	-31155	-0-	1447	1	28807	3	Y	2793	2769	0		52
						30	4	3072	9						
09	57870 X	29751	-0-	-28119	-0-	1386	1	26038	3	Y	2086	2100	0		38
						32	4	2295	9						
10	49104 X	25940	-0-	-23164	-0-	1148	1	23476	3	Y	1169	1191	0		16
						30	4	1286	9						
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 284528		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272						
05	71672 X	46590	-0-	-25082	-0-	1641	1	39356	3	Y	4972	4954	0		101
						124	4	5469	9						
06	62850 X	39853	-0-	-22997	-0-	1494	1	33175	3	Y	4670	4706	0		65
						47	4	5137	9						
07	64945 X	36644	-0-	-28301	-0-	1347	1	30332	3	Y	4481	4479	0		67
						36	4	4929	9						
08	54901 X	37100	-0-	-17801	-0-	1462	1	30544	3	Y	4603	4584	0		86
						31	4	5063	9						
09	51660 X	36332	-0-	-15328	-0-	1528	1	30068	3	Y	4273	4282	0		77
						36	4	4700	9						
10	46593 X	35143	-0-	-11450	-0-	1396	1	28494	3	Y	4742	4755	0		64
						37	4	5216	9						
NITSCH UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 284533		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383						
05	57319 X	31017	-0-	-26302	-0-	1791	1	28360	3	Y	729	732	0		10
						64	4	802	9						
06	47640 X	28298	-0-	-19342	-0-	1662	1	25771	3	Y	660	658	0		12
						139	4	726	9						
07	42780 X	34079	-0-	-8701	-0-	1985	1	31130	3	Y	758	746	0		24
						130	4	834	9						
08	42780 X	25914	-0-	-16866	-0-	1674	1	23406	3	Y	653	654	0		23
						116	4	718	9						
09	41400 X	23149	-0-	-18251	-0-	1471	1	20860	3	Y	576	576	0		23
						184	4	634	9						
10	34069 X	21853	-0-	-12216	-0-	1599	1	19601	3	Y	546	542	0		27
						52	4	601	9						
NITSCH UNIT A		WELL #: 16H		RRCID -> 284534		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531						
05	57536 X	207	-0-	-57329	-0-	174	1	15	3	Y	11	17	0		-0-
						6	4	12	9						
06	43920 X	-0-	-0-	-43920	-0-					Y	-0-				-0-
07	35774 X	-0-	-0-	-35774	-0-					Y	-0-				-0-
08	19344 X	-0-	-0-	-19344	-0-					Y	-0-				-0-
09	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-				-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MAY B UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284535		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	77593 X	48032	-0-	-29561	-0-	1763	1	41990	3	Y	3769	3753	0		77
06	72720 X	40906	-0-	-31814	-0-	1615	1	35798	3	Y	3129	3163	0		43
07	63209 X	37251	-0-	-25958	-0-	1494	1	32620	3	Y	2816	2817	0		42
08	53165 X	33739	-0-	-19426	-0-	1453	1	29376	3	Y	2618	2611	0		49
09	49500 X	31223	-0-	-18277	-0-	1348	1	27191	3	Y	2411	2416	0		44
10	48019 X	24693	-0-	-23326	-0-	1203	1	21326	3	Y	1939	1957	0		26
MAY B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 284536		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878					
05	64046 X	39776	-0-	-24270	-0-	1436	1	34502	3	Y	3390	3369	0		69
06	51330 X	36854	-0-	-14476	-0-	1551	1	32251	3	Y	2730	2761	0		38
07	41168 X	34891	-0-	-6277	-0-	1839	1	29947	3	Y	2779	2775	0		42
08	39773 X	31232	-0-	-8541	-0-	1377	1	27029	3	Y	2543	2538	0		47
09	38490 X	28395	-0-	-10095	-0-	1232	1	24589	3	Y	2314	2319	0		42
10	39773 X	20748	-0-	-19025	-0-	965	1	18006	3	Y	1593	1613	0		22
MAY B UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 284540		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933					
05	75919 X	43213	-0-	-32706	-0-	2343	1	37751	3	Y	2673	2663	0		54
06	69450 X	34629	-0-	-34821	-0-	1913	1	30241	3	Y	2195	2219	0		30
07	49538 X	30733	-0-	-18805	-0-	1578	1	26563	3	Y	2318	2313	0		35
08	43214 X	27404	-0-	-15810	-0-	1459	1	23792	3	Y	1930	1929	0		36
09	41820 X	25543	-0-	-16277	-0-	1375	1	22192	3	Y	1768	1772	0		32
10	43214 X	17708	-0-	-25506	-0-	954	1	15367	3	Y	1238	1253	0		17
MAY B UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 284541		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923					
05	58962 X	31844	-0-	-27118	-0-	1640	1	27084	3	Y	2723	2710	0		55
06	45840 X	26737	-0-	-19103	-0-	1541	1	22511	3	Y	2397	2419	0		33
07	40393 X	25632	-0-	-14761	-0-	1399	1	21610	3	Y	2351	2349	0		35
08	33387 X	23266	-0-	-10121	-0-	1274	1	19514	3	Y	2229	2222	0		42
09	32310 X	21763	-0-	-10547	-0-	1246	1	18222	3	Y	2061	2066	0		37
10	31837 X	15859	-0-	-15978	-0-	878	1	13428	3	Y	1391	1409	0		19

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY UNIT 1		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10912	06/22/2018			Y	NO RPT			-0-	
FREE UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	284751	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	12598	PERF.	13079	- 17143	
05	85281	X	51606	-0-	-33675	-0-	2326 83 4	1 3751 9	45446	3	Y	3410	3414	0	48
06	74550	X	49064	-0-	-25486	-0-	2194 183 4	1 3209 9	43478	3	Y	2917	2911	0	54
07	77035	X	40467	-0-	-36568	-0-	2069 136 4	1 2754 9	35508	3	Y	2504	2480	0	78
08	76942	X	47816	-0-	-29126	-0-	2567 177 4	1 2929 9	42143	3	Y	2663	2646	0	95
09	54630	X	39794	-0-	-14836	-0-	2166 271 4	1 2382 9	34975	3	Y	2165	2172	0	88
10	51615	X	37776	-0-	-13839	-0-	2251 73 4	1 1994 9	33458	3	Y	1813	1811	0	90
FREE UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	284752	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	12514	PERF.	12829	- 16362	
05	87296	X	55816	-0-	-31480	-0-	2507 90 4	1 4180 9	49039	3	Y	3800	3802	0	54
06	73620	X	48661	-0-	-24959	-0-	2166 181 4	1 3369 9	42945	3	Y	3063	3061	0	56
07	76074	X	48634	-0-	-27440	-0-	2493 164 4	1 3290 9	42687	3	Y	2991	2954	0	93
08	75795	X	47462	-0-	-28333	-0-	2543 176 4	1 3003 9	41740	3	Y	2730	2726	0	97
09	55650	X	39439	-0-	-16211	-0-	2138 268 4	1 2473 9	34560	3	Y	2248	2253	0	92
10	55831	X	35222	-0-	-20609	-0-	2091 68 4	1 2088 9	30975	3	Y	1898	1896	0	94
FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	284802	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12576	- 18459	
*03	SHUT IN		147748	-0-	147748	147748	1042 279 4	1 24037 9	122390	3	N	21852	21499	0	353
*04	332529	X	184781	-0-	-147748	-0-	978 290 4	1 29599 9	153914	3	N	26908	26866	0	395
*05	233058	X	187904	-0-	-45154	-0-	840 429 4	1 26656 9	159979	3	N	24233	24134	0	494
*06	225540	X	157946	-0-	-67594	-0-	729 150 4	1 21182 9	135885	3	N	19256	19483	0	267
*07	190929	X	121319	-0-	-69610	-0-	509 98 4	1 16652 9	104060	3	N	15138	15177	0	228
*08	190929	X	104176	-0-	-86753	-0-	473 75 4	1 14039 9	89589	3	N	12763	12753	0	238
09	184770	X	92032	-0-	-92738	-0-	2670 82 4	1 11400 9	77880	3	N	10364	10414	0	188
10	189875	X	116750	-0-	-73125	-0-	4152 110 4	1 9849 9	102639	3	N	8954	9021	0	121
MAY UNIT 1				WELL #:	9H	RRCID ->	284870	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	12369	PERF.	N/A		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10912	06/22/2018			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
MAY B UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	284883	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	12384	PERF.12704	- 20979	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05		103850 X	66226	-0-	-37624	-0-	2409	1 57472	3	Y	5603	5587 0	114	
							182	4 6163	9					
06		94350 X	56435	-0-	-37915	-0-	2225	1 48744	3	Y	4905	4951 0	68	
							70	4 5396	9					
07		97495 X	55810	-0-	-41685	-0-	2147	1 48323	3	Y	4803	4799 0	72	
							57	4 5283	9					
08		83948 X	53291	-0-	-30657	-0-	2095	1 46134	3	Y	4562	4549 0	85	
							44	4 5018	9					
09		76740 X	51001	-0-	-25739	-0-	2003	1 44418	3	Y	4120	4130 0	75	
							48	4 4532	9					
10		66216 X	35940	-0-	-30276	-0-	1403	1 31439	3	Y	2783	2820 0	38	
							37	4 3061	9					

HOLLMAN UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	284943	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	12504	PERF.12573	- 15851	

05		50561 X	26835	-0-	-23726	-0-	2052	1 21465	3	Y	2832	2821 0	30	
							203	4 3115	9					
06		37800 X	20213	-0-	-17587	-0-	1388	1 16193	3	Y	2234	2219 0	45	
							175	4 2457	9					
07		32240 X	19386	-0-	-12854	-0-	1457	1 15474	3	Y	1982	1988 0	39	
							275	4 2180	9					
08		28241 X	16757	-0-	-11484	-0-	1397	1 13223	3	Y	1562	1569 0	32	
							419	4 1718	9					
09		25980 X	15054	-0-	-10926	-0-	1262	1 11521	3	Y	1367	1371 0	28	
							767	4 1504	9					
10		26846 X	12694	-0-	-14152	-0-	1003	1 10223	3	Y	1194	1193 0	29	
							155	4 1313	9					

HOLLMAN UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	284945	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	12571	PERF.12515	- 15558	

05		35774 X	15540	-0-	-20234	-0-	1058	1 12775	3	Y	1457	1455 0	16	
							104	4 1603	9					
06		30120 X	13486	-0-	-16634	-0-	875	1 11144	3	Y	1234	1225 0	25	
							110	4 1357	9					
07		23312 X	11873	-0-	-11439	-0-	751	1 9931	3	Y	955	961 0	19	
							140	4 1051	9					
08		15531 X	10840	-0-	-4691	-0-	717	1 8969	3	Y	857	858 0	18	
							211	4 943	9					
09		15030 X	10077	-0-	-4953	-0-	764	1 7938	3	Y	831	832 0	17	
							461	4 914	9					
10		15531 X	10852	-0-	-4679	-0-	963	1 8861	3	Y	798	796 0	19	
							150	4 878	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																
HOLLMAN UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 525398																
WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018													TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
*01	174220 X	34575	-0-	-139645	-0-	1591	1	28808	3	Y	3644	3659 0	71			
						168	4	4008	9							
02	64428 X	32195	-0-	-32233	-0-	1211	1	27822	3	Y	2805	2822 0	54			
						76	4	3086	9							
03	66495 X	26089	-0-	-40406	-0-	765	1	22049	3	Y	2804	2812 0	46			
						191	4	3084	9							
04	43800 X	23122	-0-	-20678	-0-	1778	1	17972	3	Y	2841	2862 0	25			
						247	4	3125	9							
05	45260 X	17346	-0-	-27914	-0-	1437	1	13392	3	Y	2158	2160 0	23			
						143	4	2374	9							
06	34500 X	14894	-0-	-19606	-0-	1205	1	11618	3	Y	1744	1732 0	35			
						153	4	1918	9							
07	35650 X	12421	-0-	-23229	-0-	1019	1	9791	3	Y	1288	1298 0	25			
						194	4	1417	9							
08	24676 X	10878	-0-	-13798	-0-	949	1	8317	3	Y	1205	1205 0	25			
						286	4	1326	9							
09	23130 X	11352	-0-	-11778	-0-	964	1	8370	3	Y	1300	1299 0	26			
						588	4	1430	9							
10	17360 X	10470	-0-	-6890	-0-	941	1	7802	3	Y	1436	1428 0	34			
						147	4	1580	9							

KENNEDY													WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373	
05	156147 X	89635	-0-	-66512	-0-	700	1	75252	3	Y	11907	11904 0	263			
						585	4	13098	9							
06	151110 X	82961	-0-	-68149	-0-	2296	1	68607	3	Y	10295	10431 0	127			
						733	4	11325	9							
07	156147 X	88669	-0-	-67478	-0-	4069	1	73487	3	Y	8658	8618 0	167			
						1589	4	9524	9							
08	111104 X	71015	-0-	-40089	-0-	3448	1	58787	3	Y	6441	6551 0	57			
						1695	4	7085	9							
09	107520 X	62913	-0-	-44607	-0-	2505	1	49671	3	Y	8607	8591 0	73			
						1269	4	9468	9							
10	89621 X	44054	-0-	-45567	-0-	1973	1	37091	3	Y	4005	4063 0	15			
						584	4	4406	9							

MAY B UNIT													WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977	
05	133207 X	70301	-0-	-62906	-0-	2612	1	60647	3	Y	6222	6199 0	127			
						198	4	6844	9							
06	109140 X	58450	-0-	-50690	-0-	2344	1	50097	3	Y	5395	5447 0	75			
						74	4	5935	9							
07	98146 X	58233	-0-	-39913	-0-	2208	1	49695	3	Y	5702	5691 0	86			
						58	4	6272	9							
08	76539 X	54712	-0-	-21827	-0-	2115	1	46566	3	Y	5442	5427 0	101			
						45	4	5986	9							
09	71610 X	52803	-0-	-18807	-0-	2055	1	45553	3	Y	4678	4694 0	85			
						49	4	5146	9							
10	70308 X	36962	-0-	-33346	-0-	1435	1	32135	3	Y	3049	3093 0	41			
						38	4	3354	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MAY B UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285056		COMPL. DATE 07/03/2018				TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	113150	X	62906	-0-	-50244	-0-	2221 1	53632 3	Y	6259	6233	0			128
							168 4	6885 9							
06	85740	X	50994	-0-	-34746	-0-	1955 1	43350 3	Y	5115	5172	0			71
							62 4	5627 9							
07	80941	X	45561	-0-	-35380	-0-	1720 1	38697 3	Y	4635	4636	0			70
							45 4	5099 9							
08	68014	X	40758	-0-	-27256	-0-	1560 1	34332 3	Y	4394	4382	0			82
							33 4	4833 9							
09	65550	X	37422	-0-	-28128	-0-	1427 1	31617 3	Y	3949	3959	0			72
							34 4	4344 9							
10	62899	X	27733	-0-	-35166	-0-	1057 1	23643 3	Y	2732	2767	0			37
							28 4	3005 9							
DAVILA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 285060		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582					
05	124155	X	91407	-0-	-32748	-0-	5040 1	76310 3	Y	8701	8674	0			93
							486 4	9571 9							
06	111840	X	108977	-0-	-2863	-0-	4966 1	85730 3	Y	16063	15835	0			321
							612 4	17669 9							
07	115568	X	93855	-0-	-21713	-0-	4382 1	73370 3	Y	13916	13962	0			275
							795 4	15308 9							
08	115568	X	85218	-0-	-30350	-0-	4424 1	65598 3	Y	12649	12663	0			261
							1282 4	13914 9							
09	108990	X	72066	-0-	-36924	-0-	3547 1	56019 3	Y	9484	9552	0			193
							2068 4	10432 9							
10	112623	X	67720	-0-	-44903	-0-	3293 1	54356 3	Y	8702	8687	0			208
							499 4	9572 9							
DAVILA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 285062		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132					
05	98673	X	83531	-0-	-15142	-0-	4263 1	67593 3	Y	10242	10222	0			109
							409 4	11266 9							
06	95490	X	65086	-0-	-30404	-0-	3201 1	54330 3	Y	6509	6488	0			130
							395 4	7160 9							
07	98673	X	62685	-0-	-35988	-0-	2979 1	52711 3	Y	5871	5885	0			116
							537 4	6458 9							
08	83080	X	55266	-0-	-27814	-0-	2758 1	45778 3	Y	5400	5405	0			111
							790 4	5940 9							
09	80400	X	49264	-0-	-31136	-0-	2337 1	40101 3	Y	4977	4987	0			101
							1351 4	5475 9							
10	83080	X	45505	-0-	-37575	-0-	2161 1	37738 3	Y	4800	4786	0			115
							326 4	5280 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 285185		COMPL. DATE 03/11/2019				TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617					
05	255471	X	214431	-0-	-41040	-0-	1012 1	182552 3	N	27620	27502	0			563
							485 4	30382 9							
06	247230	X	185399	-0-	-61831	-0-	868 1	161199 3	N	21049	21321	0			291
							178 4	23154 9							
07	214768	X	135923	-0-	-78845	-0-	572 1	118151 3	N	15535	15592	0			234
							111 4	17089 9							
08	214768	X	109566	-0-	-105202	-0-	576 1	95126 3	N	12531	12532	0			233
							80 4	13784 9							
*09	207840	X	60383	-0-	-147457	-0-	2245 1	49836 3	N	7487	7584	0			136
							66 4	8236 9							
10	214427	X	48626	-0-	-165801	-0-	1778 1	40050 3	N	6137	6190	0			83
							47 4	6751 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FREE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 10H		RRCID -> 285187	COMPL. DATE 07/27/2018	TOTAL DEPTH 12580	PERF.12740	- 16892			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	98673 X	53426	-0-	-45247	-0-	2399	1 46776	3 Y	3786	3784 0	53
06	78690 X	56997	-0-	-21693	-0-	86	4 4165	3 Y	4028	4007 0	74
07	81282 X	42623	-0-	-38659	-0-	2516	1 49840	3 Y	2592	2585 0	81
08	76942 X	36272	-0-	-40670	-0-	210	4 4431	3 Y	1962	1973 0	70
09	57000 X	51132	-0-	-5868	-0-	2268	1 37355	3 Y	2518	2485 0	103
10	58900 X	44655	-0-	-14245	-0-	149	4 2851	3 Y	1815	1828 0	90
						1900	1 32083	3 Y			
						131	4 2158	9			
						2544	1 45500	3 Y			
						318	4 2770	9			
						2515	1 40061	3 Y			
						82	4 1997	9			
FOSTER UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 285281	COMPL. DATE 01/21/2019	TOTAL DEPTH 12654	PERF.12837	- 18650			
05	151249 X	98019	-0-	-53230	-0-	330	1 82788	3 Y	13350	13315 0	272
06	146370 X	93449	-0-	-52921	-0-	216	4 14685	9 Y	10749	10872 0	149
07	151249 X	77888	-0-	-73361	-0-	307	1 81229	3 Y	6790	6837 0	102
08	148335 X	19063	-0-	-129272	-0-	89	4 11824	9 Y	1927	1993 0	36
09	125640 X	80192	-0-	-45448	-0-	2878	1 67463	3 Y	6371	6291 0	116
10	98022 X	67695	-0-	-30327	-0-	78	4 7469	9 Y	4490	4545 0	61
						735	1 16193	3 Y			
						15	4 2120	9			
						3155	1 69953	3 Y			
						76	4 7008	9			
						2696	1 59989	3 Y			
						71	4 4939	9			
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 285301	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 12628	PERF.12436	- 18472			
*03	14B2 EXT	151910	-0-	151910	151910	1055	1 126837	3 N	21573	21224 0	349
*04	318496 X	166586	-0-	-151910	-0-	288	4 23730	9 N	24007	24003 0	353
*05	279496 X	157087	-0-	-122409	-0-	857	1 139060	3 N	20553	20487 0	419
*06	270480 X	138686	-0-	-131794	-0-	261	4 26408	9 N	17833	18005 0	247
*07	172143 X	128103	-0-	-44040	-0-	695	1 133428	3 N	15997	16003 0	241
*08	172143 X	112023	-0-	-60120	-0-	356	4 22608	9 N	13798	13782 0	257
09	166590 X	89389	-0-	-77201	-0-	649	1 118291	3 N	9422	9508 0	171
10	158720 X	94575	-0-	-64145	-0-	130	4 19616	9 N	9196	9243 0	124
						528	1 109875	3 N			
						103	4 17597	9			
						503	1 96261	3 N			
						81	4 15178	9			
						2611	1 76334	3 N			
						80	4 10364	9			
						3151	1 81225	3 N			
						83	4 10116	9			
FOSTER UNIT		WELL #: 507H		RRCID -> 285305	COMPL. DATE 01/21/2019	TOTAL DEPTH 12575	PERF.13457	- 18468			
05	128495 X	96112	-0-	-32383	-0-	378	1 82925	3 Y	11446	11412 0	233
06	124350 X	67396	-0-	-56954	-0-	218	4 12591	9 Y	8378	8495 0	116
07	128495 X	71516	-0-	-56979	-0-	460	1 57655	3 Y	7327	7333 0	110
08	114421 X	77639	-0-	-36782	-0-	65	4 9216	9 Y	8589	8539 0	160
09	108750 X	47597	-0-	-61153	-0-	2682	1 60703	3 Y	4570	4647 0	83
10	96100 X	43479	-0-	-52621	-0-	71	4 8060	9 Y	3868	3899 0	52
						2957	1 65172	3 Y			
						62	4 9448	9			
						1835	1 40691	3 Y			
						44	4 5027	9			
						1678	1 37502	3 Y			
						44	4 4255	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		FOSTER UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	285539	COMPL. DATE	01/21/2019	TOTAL DEPTH	12606	PERF.13003	- 18366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	216814	X	80356	-0-	-136458	-0-	359 1 176 4	66599 3 13222 9	3 9	Y	12020	11979	0			245
06	209820	X	69874	-0-	-139946	-0-	477 1 67 4	60080 3 9250 9	3 9	Y	8409	8538	0			116
07	144553	X	55396	-0-	-89157	-0-	2071 1 55 4	46957 3 6313 9	3 9	Y	5739	5769	0			86
08	121303	X	12982	-0-	-108321	-0-	488 1 10 4	10663 3 1821 9	3 9	Y	1655	1710	0			31
09	99720	X	46486	-0-	-53234	-0-	1785 1 43 4	39209 3 5449 9	3 9	Y	4954	4895	0			90
10	80352	X	46319	-0-	-34033	-0-	1786 1 47 4	40085 3 4401 9	3 9	Y	4001	4037	0			54
FOSTER UNIT				WELL #:		505H	RRCID ->	285556	COMPL. DATE	01/21/2019	TOTAL DEPTH	12525	PERF.13064	- 18393		
05	158565	X	78224	-0-	-80341	-0-	323 1 170 4	64632 3 13099 9	3 9	Y	11908	11908	0			243
06	153450	X	68260	-0-	-85190	-0-	572 1 66 4	57968 3 9654 9	3 9	Y	8776	8898	0			121
07	158565	X	77294	-0-	-81271	-0-	2891 1 76 4	65547 3 8780 9	3 9	Y	7982	7983	0			120
08	151838	X	106134	-0-	-45704	-0-	4024 1 85 4	88277 3 13748 9	3 9	Y	12498	12385	0			233
09	118470	X	56211	-0-	-62259	-0-	2190 1 52 4	48323 3 5646 9	3 9	Y	5133	5273	0			93
10	78213	X	46647	-0-	-31566	-0-	1825 1 48 4	40792 3 3982 9	3 9	Y	3620	3664	0			49
FOSTER UNIT				WELL #:		10H	RRCID ->	285564	COMPL. DATE	01/21/2019	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12828	- 18480		
05	216814	X	104270	-0-	-112544	-0-	413 1 232 4	88235 3 15390 9	3 9	Y	13991	13943	0			285
06	209820	X	87500	-0-	-122320	-0-	348 1 83 4	75435 3 11634 9	3 9	Y	10576	10715	0			146
07	172298	X	69174	-0-	-103124	-0-	2513 1 68 4	58983 3 7610 9	3 9	Y	6918	6960	0			104
08	150319	X	12060	-0-	-138259	-0-	449 1 9 4	9866 3 1736 9	3 9	Y	1578	1653	0			29
09	130260	X	62345	-0-	-67915	-0-	2387 1 57 4	52699 3 7202 9	3 9	Y	6547	6457	0			119
10	104284	X	60432	-0-	-43852	-0-	2331 1 62 4	52185 3 5854 9	3 9	Y	5322	5369	0			72
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C				WELL #:		5H	RRCID ->	285741	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL DEPTH	11930	PERF.12060	- 15373		
05	147684	X	53902	-0-	-93782	-0-	50 1 512 4	49032 3 4308 9	3 9	Y	3916	3922	0			98
06	142920	X	75600	-0-	-67320	-0-	2597 1 1589 4	67685 3 3729 9	3 9	Y	3390	3406	0			82
07	102889	X	66696	-0-	-36193	-0-	2681 1 1360 4	59604 3 3051 9	3 9	Y	2774	2782	0			74
08	86738	X	52346	-0-	-34392	-0-	2109 1 1197 4	46619 3 2421 9	3 9	Y	2201	2216	0			59
09	75600	X	47156	-0-	-28444	-0-	1888 1 857 4	42241 3 2170 9	3 9	Y	1973	1983	0			49
10	78120	X	32456	-0-	-45664	-0-	1500 1 878 4	28628 3 1450 9	3 9	Y	1318	1336	0			31

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
NITSCH UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	286204	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL DEPTH	12723	PERF.	12763	-	18437		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
05		256215 X	200349	-0-	-55866	-0-	378 1	184622 3	Y	13662	13669	0			193		
							321 4	15028 9									
06		247950 X	158073	-0-	-89877	-0-	287 1	145688 3	Y	10466	10466	0			193		
							585 4	11513 9									
07		210967 X	210967	-0-	-0-	-0-	380 1	195057 3	Y	13548	13319	0			422		
							627 4	14903 9									
08		200353 X	185586	-0-	-14767	-0-	329 1	172695 3	Y	10877	10912	0			387		
							597 4	11965 9									
09		193890 X	171785	-0-	-22105	-0-	278 1	158865 3	Y	10636	10590	0			433		
							942 4	11700 9									
10		200353 X	147769	-0-	-52584	-0-	221 1	138735 3	Y	7805	7852	0			386		
							227 4	8586 9									
NITSCH UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	286205	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL DEPTH	12811	PERF.	12815	-	18394		
05		291307 X	227277	-0-	-64030	-0-	361 1	209154 3	Y	15816	15841	0			223		
							364 4	17398 9									
06		281910 X	159241	-0-	-122669	-0-	240 1	146760 3	Y	10592	10620	0			195		
							590 4	11651 9									
07		221619 X	131129	-0-	-90490	-0-	201 1	120968 3	Y	8701	8625	0			271		
							389 4	9571 9									
08		227292 X	139645	-0-	-87647	-0-	215 1	129532 3	Y	8591	8556	0			306		
							448 4	9450 9									
09		219960 X	86731	-0-	-133229	-0-	91 1	81487 3	Y	4245	4378	0			173		
							483 4	4670 9									
10		227292 X	179980	-0-	-47312	-0-	198 1	170172 3	Y	8483	8237	0			419		
							279 4	9331 9									
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA				WELL #:	2H	RRCID ->	286293	COMPL. DATE	01/10/2019	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	12597	-	17295		
05		220689 X	97683	-0-	-123006	-0-	772 1	88029 3	Y	7457	7456	0			165		
							679 4	8203 9									
06		77993 X	77993	-0-	-0-	-0-	634 1	70107 3	Y	5926	6018	0			73		
							733 4	6519 9									
07		96280 X	96280	-0-	-0-	-0-	4325 1	84526 3	Y	5096	5071	0			98		
							1823 4	5606 9									
08		75640 X	75640	-0-	-0-	-0-	3806 1	65490 3	Y	4070	4132	0			36		
							1867 4	4477 9									
09		61124 X	61124	-0-	-0-	-0-	3059 1	53021 3	Y	3157	3166	0			27		
							1571 4	3473 9									
*10		49346 X	49346	-0-	-0-	-0-	2584 1	43174 3	Y	2559	2576	0			10		
							773 4	2815 9									
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA				WELL #:	7H	RRCID ->	286294	COMPL. DATE	01/10/2019	TOTAL DEPTH	12163	PERF.	12662	-	18810		
05		230268 X	129588	-0-	-100680	-0-	1149 1	112689 3	Y	13522	13501	0			299		
							876 4	14874 9									
06		112723 X	112723	-0-	-0-	-0-	1004 1	99004 3	Y	10616	10784	0			131		
							1037 4	11678 9									
07		82733 X	82733	-0-	-0-	-0-	696 1	71979 3	Y	7786	7767	0			150		
							1493 4	8565 9									
08		97970 X	97970	-0-	-0-	-0-	3901 1	84578 3	Y	6534	6626	0			58		
							2304 4	7187 9									
09		79831 X	79831	-0-	-0-	-0-	4044 1	67727 3	Y	5433	5445	0			46		
							2084 4	5976 9									
*10		65044 X	65044	-0-	-0-	-0-	3483 1	55457 3	Y	4597	4625	0			18		
							1047 4	5057 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																						
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316													COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12643 - 17707					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
05		209436 X	125081	-0-	-84355	-0-	1092 1	110135 3	Y	11819	11834	0		261								
							853 4	13001 9														
06		98966 X	98966	-0-	-0-	-0-	888 1	86895 3	Y	9340	9486	0		115								
							909 4	10274 9														
07		209436 X	72096	-0-	-137340	-0-	613 1	62481 3	Y	7004	6984	0		135								
							1298 4	7704 9														
08		194835 X	86477	-0-	-108358	-0-	3535 1	74525 3	Y	5804	5888	0		51								
							2033 4	6384 9														
09		164280 X	67426	-0-	-96854	-0-	3255 1	57173 3	Y	4844	4854	0		41								
							1670 4	5328 9														
10		125085 X	57819	-0-	-67266	-0-	2908 1	49545 3	Y	4088	4113	0		16								
							869 4	4497 9														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA													WELL #: 1H		RRCID -> 286317		COMPL. DATE 12/13/2018		TOTAL DEPTH 11914		PERF.12173 - 15519	
05		94798 X	28039	-0-	-66759	-0-	751 1	22970 3	Y	3702	3700	2		93								
							246 4	4072 9														
06		29241 X	29241	-0-	-0-	-0-	1298 1	23879 3	Y	3042	3061	2		74								
							718 4	3346 9														
07		23746 X	23746	-0-	-0-	-0-	1231 1	19001 3	Y	2626	2630	2		70								
							625 4	2889 9														
08		56327 X	21395	-0-	-34932	-0-	1164 1	16913 3	Y	2416	2421	2		65								
							660 4	2658 9														
09		30270 X	18750	-0-	-11520	-0-	1053 1	14869 3	Y	2136	2148	2		53								
							478 4	2350 9														
10		30225 X	15978	-0-	-14247	-0-	961 1	12364 3	Y	1900	1908	2		45								
							563 4	2090 9														
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA													WELL #: 6H		RRCID -> 286508		COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 12222		PERF.12608 - 18514	
05		233306 X	87824	-0-	-145482	-0-	710 1	76665 3	Y	8959	8919	0		198								
							594 4	9855 9														
06		225780 X	88868	-0-	-136912	-0-	2459 1	77298 3	Y	7534	7639	0		93								
							824 4	8287 9														
07		110031 X	110031	-0-	-0-	-0-	5241 1	94538 3	Y	7459	7408	0		144								
							2047 4	8205 9														
08		119288 X	83648	-0-	-35640	-0-	4145 1	72492 3	Y	4529	4633	0		40								
							2029 4	4982 9														
09		88860 X	74418	-0-	-14442	-0-	3799 1	64216 3	Y	4043	4049	0		34								
							1956 4	4447 9														
10		110019 X	56620	-0-	-53399	-0-	3281 1	48455 3	Y	3538	3558	0		14								
							992 4	3892 9														
EASLEY UNIT													WELL #: 11H		RRCID -> 286563		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 12664		PERF.12472 - 17715	
05		323507 X	132248	-0-	-191259	-0-	1170 1	113638 3	Y	15271	15328	0		163								
							642 4	16798 9														
06		262140 X	107113	-0-	-155027	-0-	891 1	93992 3	Y	10536	10488	0		211								
							640 4	11590 9														
07		270878 X	79711	-0-	-191167	-0-	661 1	69765 3	Y	7840	7896	0		155								
							661 4	8624 9														
08		197625 X	39402	-0-	-158223	-0-	320 1	34091 3	Y	4070	4141	0		84								
							514 4	4477 9														
09		191250 X	41181	-0-	-150069	-0-	326 1	35238 3	Y	4155	4155	0		84								
							1046 4	4571 9														
10		132246 X	73119	-0-	-59127	-0-	3416 1	64573 3	Y	4187	4171	0		100								
							524 4	4606 9														

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		405985 X	164349	-0-	-241636	-0-	1392 1	140328 3	21789 9	Y	19808	19898 0		212
							840 4	21789 9						
06		324000 X	136179	-0-	-187821	-0-	1092 1	118775 3	15442 9	Y	14038	13969 0		281
							870 4	15442 9						
07		334800 X	105893	-0-	-228907	-0-	839 1	93576 3	1542 9	Y	9585	9676 0		190
							934 4	10544 9						
08		249705 X	77853	-0-	-171852	-0-	2548 1	66083 3	1542 9	Y	7366	7404 0		152
							1119 4	8103 9						
09		241650 X	88428	-0-	-153222	-0-	4265 1	75183 3	1542 9	Y	5931	5963 0		120
							2456 4	6524 9						
10		164362 X	75909	-0-	-88453	-0-	3842 1	66207 3	1542 9	Y	4800	4805 0		115
							580 4	5280 9						
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA														
WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436														
05		176018 X	68818	-0-	-107200	-0-	568 1	61464 3	6310 9	Y	5736	5782 0		127
							476 4	6310 9						
06		170340 X	85902	-0-	-84438	-0-	2677 1	75835 3	6579 9	Y	5981	6034 0		74
							811 4	6579 9						
07		94011 X	94011	-0-	-0-	-0-	4496 1	81126 3	6633 9	Y	6030	5988 0		116
							1756 4	6633 9						
08		125643 X	66953	-0-	-58690	-0-	3442 1	57327 3	4486 9	Y	4078	4158 0		36
							1698 4	4486 9						
09		110460 X	65849	-0-	-44611	-0-	3454 1	55770 3	4836 9	Y	4396	4395 0		37
							1789 4	4836 9						
10		94023 X	53622	-0-	-40401	-0-	3059 1	46130 3	3510 9	Y	3191	3216 0		12
							923 4	3510 9						
NITSCH UNIT A-B PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500														
05		0 W	245541	-0-	245541	461597	392 1	226807 3	17947 9	Y	16315	16325 0		230
							395 4	17947 9						
06		0 W	250043	-0-	250043	711640	335 1	233337 3	15433 9	Y	14030	14002 0		258
							938 4	15433 9						
07		0 W	247426	-0-	247426	959066	287 1	233430 3	12959 9	Y	11781	11672 0		367
							750 4	12959 9						
08		0 W	193240	-0-	193240	1152306	247 1	182046 3	10318 9	Y	9380	9413 0		334
							629 4	10318 9						
09		1335299 X	182993	-0-	-1152306	-0-	197 1	172230 3	9545 9	Y	8677	8657 0		354
							1021 4	9545 9						
10		258385 X	132244	-0-	-126141	-0-	206 1	122590 3	9247 9	Y	8406	8344 0		416
							201 4	9247 9						
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571														
05		197811 X	104419	-0-	-93392	-0-	890 1	88752 3	14277 9	Y	12979	13031 0		139
							500 4	14277 9						
06		191430 X	71639	-0-	-119791	-0-	589 1	61007 3	9628 9	Y	8753	8717 0		175
							415 4	9628 9						
07		197811 X	62340	-0-	-135471	-0-	606 1	53692 3	7533 9	Y	6848	6888 0		135
							509 4	7533 9						
08		166873 X	52148	-0-	-114725	-0-	2659 1	43646 3	5079 9	Y	4617	4657 0		95
							764 4	5079 9						
09		161490 X	34539	-0-	-126951	-0-	1583 1	27774 3	4269 9	Y	3881	3897 0		79
							913 4	4269 9						
10		104408 X	53058	-0-	-51350	-0-	2677 1	45544 3	4432 9	Y	4029	4012 0		96
							405 4	4432 9						

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 W	51028	-0-	51028	51028	274	1 40342	3	Y	9366	9175	0			191
						109	4 10303	9							
06	0 W	162457	-0-	162457	213485	711	1 135076	3	Y	24110	23967	0			334
						149	4 26521	9							
07	0 W	135634	-0-	135634	349119	529	1 112983	3	Y	20015	20048	0			301
						105	4 22017	9							
08	0 W	121877	-0-	121877	470996	509	1 102531	3	Y	17046	17029	0			318
						86	4 18751	9							
09	0 W	170091	-0-	170091	641087	706	1 147758	3	Y	19533	19497	0			354
						141	4 21486	9							
10	0 W	124992	-0-	124992	766079	536	1 109245	3	Y	13715	13884	0			185
						124	4 15087	9							

 FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380

*05	258850 X	50441	-0-	-208409	-0-	272	1 38191	3	Y	10783	10563	0			220
						117	4 11861	9							
*06	250500 X	186487	-0-	-64013	-0-	877	1 157789	3	Y	25133	25005	0			348
						175	4 27646	9							
*07	258850 X	153186	-0-	-105664	-0-	637	1 130197	3	Y	20209	20253	0			304
						122	4 22230	9							
*08	258850 X	153384	-0-	-105466	-0-	680	1 131451	3	Y	19221	19167	0			358
						110	4 21143	9							
*09	250500 X	126364	-0-	-124136	-0-	591	1 108836	3	Y	15303	15384	0			277
						104	4 16833	9							
*10	258850 X	99479	-0-	-159371	-0-	487	1 86559	3	Y	11214	11339	0			152
						98	4 12335	9							

 F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318

*05	61376 X	48496	-0-	-12880	-0-	282	1 37976	3	Y	9200	9013	0			187
						118	4 10120	9							
*06	230160 X	180322	-0-	-49838	-0-	717	1 151334	3	Y	25550	25383	0			354
						166	4 28105	9							
*07	237832 X	154798	-0-	-83034	-0-	540	1 130725	3	Y	21284	21318	0			320
						121	4 23412	9							
*08	237832 X	149272	-0-	-88560	-0-	588	1 125389	3	Y	21082	21009	0			393
						105	4 23190	9							
*09	230160 X	128488	-0-	-101672	-0-	516	1 110819	3	Y	15497	15609	0			281
						106	4 17047	9							
*10	237832 X	47391	-0-	-190441	-0-	651	1 34510	3	Y	11030	11162	0			149
						97	4 12133	9							

 WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287294 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*08	133610 X	115296	-0-	-18314	-0-	1142	1 90092	3	Y	19699	19525	0			174
						2393	4 21669	9							
*09	151354 X	151354	-0-	-0-	-0-	2090	1 123328	3	Y	20890	20888	0			176
						2957	4 22979	9							
*10	180588 X	180588	-0-	-0-	-0-	1426	1 152425	3	Y	22314	22404	0			86
						2192	4 24545	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 287295		COMPL. DATE 08/08/2019		TOTAL DEPTH 12146		PERF.12453 - 19159							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*08	176855 X	139840	-0-	-37015	-0-	1271	1	110791	3	Y	22583	22384	0			199	
						2937	4	24841	9								
*09	171150 X	166895	-0-	-4255	-0-	1312	1	137974	3	Y	22112	22125	0			186	
						3286	4	24323	9								
*10	176855 X	157625	-0-	-19230	-0-	1207	1	134862	3	Y	17835	17952	0			69	
						1937	4	19619	9								
MOBIL C-D-W.WESTON PSA		WELL #: 11H		RRCID -> 287296		COMPL. DATE 04/26/2019		TOTAL DEPTH 12097		PERF. N/A							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*08	SHUT IN	127634	-0-	127634	127634	1226	1	99884	3	Y	21698	21506	0			192	
						2656	4	23868	9								
*09	SHUT IN	163515	-0-	163515	291149	1300	1	132602	3	Y	24049	24038	0			203	
						3159	4	26454	9								
10	SHUT IN	173718	-0-	173718	464867	1352	1	143894	3	Y	24003	24114	0			92	
						2069	4	26403	9								
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 287308		COMPL. DATE 08/08/2019		TOTAL DEPTH 12136		PERF.12522 - 19226							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*08	160921 X	121312	-0-	-39609	-0-	1170	1	95809	3	Y	19805	19630	0			175	
						2547	4	21786	9								
*09	173280 X	173280	-0-	-0-	-0-	1409	1	141142	3	Y	24878	24843	0			210	
						3363	4	27366	9								
*10	168103 X	168103	-0-	-0-	-0-	1462	1	139395	3	Y	22688	22811	0			87	
						2289	4	24957	9								
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 287309		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL DEPTH 12142		PERF. N/A							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*08	SHUT IN	126802	-0-	126802	126802	1198	1	101172	3	Y	19769	19594	0			175	
						2686	4	21746	9								
*09	SHUT IN	141852	-0-	141852	268654	1120	1	117232	3	Y	18825	18841	0			159	
						2792	4	20708	9								
10	SHUT IN	165009	-0-	165009	433663	1260	1	140597	3	Y	19212	19297	0			74	
						2019	4	21133	9								
PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC		680170															
TE KENEDY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 265860		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 6844		PERF. 6612 - 6771							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3374	-0-	274	274	3374 2		N	-0-		-0-
06	2294 N	2020	-0-	-274	-0-	2020 2		N	-0-		-0-
07	1395 N	1073	-0-	-322	-0-	1073 2		N	-0-		-0-
08	2914 X	1473	-0-	-1441	-0-	1473 2		N	-0-		-0-
09	2820 X	1408	-0-	-1412	-0-	1408 2		N	-0-		-0-
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 1		N	-0-		-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 1		N	-0-		-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 1		N	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 1		N	-0-		-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	17 1	70 2	N	-0-		-0-
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	17 1	106 2	N	-0-		-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
 ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

05	62 N	19	-0-	-43	-0-	1 1	11 2	Y	6	6 1	-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 9	39 2	Y	21	21 1	-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	23 9	3 9	Y	3	3 1	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	16 1		Y	-0-		-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	9 1	43 2	Y	19	19 1	-0-
*10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	1 4	21 9				
						25 1	567 2	Y	101	101 1	-0-
						108 4	111 9				

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

05	620 N	545	-0-	-75	-0-	147 1	106 2	N	265	265 1	-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	292 9	163 2	N	194	194 1	-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	120 1					
08	558 N	344	-0-	-214	-0-	213 9	22 2	N	-0-		-0-
09	510 N	113	-0-	-397	-0-	158 1	163 9	N	148	148 1	-0-
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	1 4	1 2	N	53	53 1	-0-
						54 1	5 2	N	189	189 1	-0-
						58 9	208 9				
						66 1					
						1 4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915												
GKT-MAP EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		113894 X	94043	-0-	-19851	-0-	3633	1	90410	3	N	-0-
06		96540 X	70002	-0-	-26538	-0-	3006	1	66996	3	N	-0-
07		111383 X	61006	-0-	-50377	-0-	3080	1	57926	3	N	-0-
08		106330 X	54290	-0-	-52040	-0-	2876	1	51414	3	N	-0-
*09		102900 X	48920	-0-	-53980	-0-	2333	1	46587	3	N	-0-
10		94054 X	NO RPT	-0-	-94054	-0-					N	NO RPT

GKT-COLLINS EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613												
05		416485 X	194435	-0-	-222050	-0-	7512	1	186923	3	N	-0-
06		403050 X	169057	-0-	-233993	-0-	7258	1	161799	3	N	-0-
07		287215 X	152978	-0-	-134237	-0-	7722	1	145256	3	N	-0-
08		287215 X	138616	-0-	-148599	-0-	7342	1	131274	3	N	-0-
*09		223410 X	122890	-0-	-100520	-0-	5861	1	117029	3	N	-0-
10		194432 X	NO RPT	-0-	-194432	-0-					N	NO RPT

GKT-MAP EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176												
05		SHUT IN	218430	-0-	218430	3026908	8434	1	209864	3	N	120
*06		3221775 X	194867	-0-	-3026908	-0-	8366	1	186501	3	N	-0-
*07		427180 X	180299	-0-	-246881	-0-	9102	1	171197	3	N	-0-
*08		427180 X	165025	-0-	-262155	-0-	8741	1	156266	3	N	16
*09		413400 X	147835	-0-	-265565	-0-	7051	1	140784	3	N	-0-
*10		427180 X	NO RPT	-0-	-427180	-0-					N	NO RPT

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK												
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318												
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599												
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900												
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SWAN LAKE (6000)		87479 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SEALE, SAM D.		WELL #: 1		RRCID -> 184359		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5985 - 5990				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWAN LAKE (6135)		87479 176		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
BROOKING-SEALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191741		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6115 - 6124				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWAN LAKE (7100)		87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
BROOKING, G. T.		WELL #: 45		RRCID -> 240758		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 7068 - 7072				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5 1		1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-

SWAN LAKE (8700, FB-W)		87479 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SWAN SEALE		WELL #: 1		RRCID -> 280160		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9169		PERF. 8646 - 8650				
05	14B2 EXT	10898	-0-	10898	10898	10558	2	340	9	N	309	178 1		171
06	14B2 EXT	4056	-0-	4056	14954	4053	2		3	N	3	160 1		14
07	14B2 EXT	66	-0-	66	15020	66	2			N	-0-			14
08	14B2 EXT	21	-0-	21	15041	21	2			N	-0-			14
09	9280	263	-0-	-9017	6024	263	2			N	-0-			14
10	9920	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-			14

SWAN LAKE, N. (5925)		87481 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SEALE, SAM D.		WELL #: 4		RRCID -> 123230		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5926 - 5932				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SWEET HOME (EDWARDS)			87587 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978											
WICK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 225155			COMPL. DATE 09/30/2010			TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	182	1	9482	2	N	156		188
							172	9						
06		9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	85	1	9352	2	N	132	190 1	130
							145	9						
07		10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	1273	1	9313	2	N	183	191 1	122
							201	9						
08		9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	598	1	9011	2	N	150	190 1	82
							165	9						
*09		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	503	1	8509	2	N	115		197
							127	9						
10		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		197

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			828880											
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 102145			COMPL. DATE 07/26/1982			TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781			
05		3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	846	1	2171	2	N	-0-	189 1	133
06		2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	800	1	2149	2	N	-0-		133
07		3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	948	1	2113	2	N	-0-		133
08		3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	1016	1	2040	2	N	6		139
							7	9						
*09		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	1078	1	1681	2	N	7		146
							8	9						
10		2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT		146

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)			87777 333		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297											
M&P RANCH LLC			WELL #: 1		RRCID -> 255296			COMPL. DATE 10/17/2009			TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779			
05		1054 N	584	-0-	-470	-0-	584	2			N	-0-		100
06		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-		100
07		930 N	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-		100
08		589 N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-		100
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT		100
10		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		100

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)			87777 666		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.			848007											
WILBURN			WELL #: 2		RRCID -> 223777			COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397			
05		14B2 EXT	12	-0-	12	12	1	4	11	9	N	10		134
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-		134
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-		134
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-		134
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-		134
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-		134

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297											
WILBURN-RUTLEDGE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 256102			COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2821 #	204	-0-	-2617	-0-	203 2	1 9	N	1		138
06	1500 #	4	-0-	-1496	-0-	4 2		N	-0-		138
07	2945 #		-0-	-2945	-0-			N	-0-		138
08	2945 #		-0-	-2945	-0-			N	-0-		138
09	2850 #	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT		138
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		138

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580

05	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 SCHURCH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 WOFFORD, C. J. 935452
 WOFFORD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017

TEJAS (FRIO 4600) 88702 276 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 255664 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 287654 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4771 - 4779

08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	17342 X	NO RPT	-0-	-17342	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TEJAS (FRIO 4800)		//CONT.//		88702 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
DUKE RANCH -F-				WELL #: 1	RRCID -> 212605	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 5713	PERF. 4760	- 4771					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -V-				WELL #: 1	RRCID -> 214365	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 4796	- 4808					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -W-				WELL #: 1	RRCID -> 216602	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 6038	PERF. 4913	- 4916					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -G-				WELL #: 1	RRCID -> 235658	COMPL. DATE 04/30/2008	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 4884	- 4892					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K-				WELL #: 2	RRCID -> 236290	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 5685	PERF. 4834	- 4840					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5000)				88702 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
SHAY TRACT 3				WELL #: 3	RRCID -> 228737	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4912	- 4922					
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43

PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017 - PLUGGED 11/27/17														

TEJAS (FRIO 5000)		//CONT.//		88702 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
DUKE RANCH -M-				WELL #:	1	RRCID ->	235661	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5725 PERF. 5034 - 5074	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
DUKE RANCH -M-				WELL #:	2	RRCID ->	255703	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	5402 PERF. 5067 - 5075	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
DUKE RANCH -10-				WELL #:	1	RRCID ->	257650	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	5715 PERF. 5008 - 5014	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
TEJAS (FRIO 5100)				88702 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
DUKE RANCH -T-				WELL #:	1	RRCID ->	212604	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	5701 PERF. 5148 - 5160	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
DUKE RANCH -M-				WELL #:	2	RRCID ->	214431	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5402 PERF. 5192 - 5212	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
DUKE RANCH -S-				WELL #:	1	RRCID ->	220279	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	5783 PERF. 5174 - 5184	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.// 88702 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782														
DUKE RANCH -10-		WELL #: 1		RRCID -> 220567		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -M		WELL #: 3		RRCID -> 220684		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -K-		WELL #: 2		RRCID -> 220799		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEJAS (STRAY SAND)		88708 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
DUKE RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 261263		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TELFERNER (2000)		88732 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
FIELD PETROLEUM CORP.		266906														
HEWITT		WELL #: 1		RRCID -> 250555		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1743 - 1744								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TELFERNER (2200)		88732 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
FIELD PETROLEUM CORP.		266906														
HEWITT		WELL #: 2		RRCID -> 194689		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2195 - 2197								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TELFERNER (2200)		//CONT.//		88732 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
FIELD PETROLEUM CORP.		//CONT.//		266906											
HEWITT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	203207	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2146 - 2150				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TELFERNER (2500)				88732 111	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FIELD PETROLEUM CORP.				266906											
SCHERER		WELL #:		1	RRCID ->	209725	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2491 - 2497				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TELFERNER (4600)				88732 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
FIELD PETROLEUM CORP.				266906											
BUHLER		WELL #:		2	RRCID ->	180964	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 4390 - 4395				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	184371	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4641 - 4647				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		3	RRCID ->	192017	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	5179	PERF. 4310 - 4324				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TELFERNER, EAST (4400)				88733 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
FIELD PETROLEUM CORP.				266906											
HEWITT "B"		WELL #:		9	RRCID ->	203660	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4166 - 4172				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TELFERNER, EAST (4400) //CONT.// 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
 FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TELFERNER, EAST (4940) 88733 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 DEAN WELL #: 6 RRCID -> 281236 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4862 - 4866

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6 1		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1168	-0-	1168	1168	1168 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3202	-0-	3202	4370	3202 2	Y	-0-			-0-

TELFERNER, EAST (5100) 88733 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 KOLLE WELL #: 1 RRCID -> 283549 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5104

05	2666 #	88	-0-	-2578	-0-	88 2	N	-0-			71
06	3045 R	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2	N	-0-			71
07	1840 R	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2	N	-0-			71
08	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-			71
*09	3060 #	814	-0-	-2246	-0-	810 2	N	4	4 9		75
10	3162 #	2265	-0-	-897	-0-	2162 2	N	94	103 9		170

TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
 FIMBLE, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154

05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2	N	-0-			-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
 FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2	N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (2050)		88734 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
FIELD PETROLEUM CORP.		266906												
BUHLER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 242928		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 4798		PERF. 2239 - 2241				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (2500)		88734 512		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FIELD PETROLEUM CORP.		266906												
HEWITT		WELL #: 6		RRCID -> 255196		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 3204		PERF. 2709 - 2714				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO)		88734 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
ANN		WELL #: 1		RRCID -> 272726		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6529 - 6573				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030						CNTY: VICTORIA						
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 7		RRCID -> 227350		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4551		PERF. 3245 - 3252				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEN-TEN (FRIO 3600)		88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
DURANGO RESOURCES CORP.		235945												
WICKER, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 172086		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3704 - 3712				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WICKER, E. H.		WELL #: B 1		RRCID -> 176130		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3694 - 3696				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782						
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #: D 7	RRCID -> 045179	COMPL. DATE 10/25/1982	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2714	- 2780	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TERRELL POINT (2800)		88880 156	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782						
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #: 7	RRCID -> 179819	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2894	- 2897	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

TERRELL POINT (3600)		88880 260	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782						
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D"		WELL #: D 6	RRCID -> 097113	COMPL. DATE 08/23/1977	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 3609	- 3617	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TERRELL POINT (3915)		88880 384	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
TOP OP, L.L.C.		862562						
MARKS		WELL #: 1 R	RRCID -> 256617	COMPL. DATE 04/20/2010	TOTAL DEPTH 5055	PERF. 3804	- 3884	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47			46
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	47			46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	47			46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47	NO RPT		46

TERRELL POINT (4050)		88880 572	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336						
TERRELL, ETTA "A"		WELL #: 17	RRCID -> 177212	COMPL. DATE 03/13/2000	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 3945	- 3950	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TERRYVILLE (4800)		88923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055														
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 216497		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXAM (COLE)		89052 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC		625629														
SWANSON ET AL		WELL #: 2A		RRCID -> 123680		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RHODE, D.W.		WELL #: 2		RRCID -> 152853		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXAM (QUEEN CITY)		89052 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
WEEK-END OIL COMPANY		905005														
REAGAN, L. A.		WELL #: 1		RRCID -> 082124		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXAM (WILCOX 7600)		89052 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023														
REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207892		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886														
RISER A		WELL #: 1		RRCID -> 280550		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674								
05	5797 #	2959	-0-	-2838	-0-	2928	2	31	9	N	28					157
06	5610 #	8	-0-	-5602	-0-	8	2			N	-0-					157
07	5797 #	431	-0-	-5366	-0-	428	2	3	9	N	3					160
08	5797 #	4376	-0-	-1421	-0-	4284	2	92	9	N	84					244
09	5310 #	4278	-0-	-1032	-0-	4213	2	65	9	N	59	188	1			115
*10	5218 R	5218	-0-	-0-	-0-	5186	2	32	9	N	29					144

TEXAM (WILCOX 7600)		//CONT.//		89052 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
SIMS, JIM				784151						
HINES, E. A.				WELL #:	1	RRCID -> 141080	COMPL. DATE 10/19/1991	TOTAL DEPTH 10005	PERF. 7659 - 7667	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXANA (5350)				89084 290	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
PEGASUS OPERATING, INC.				650621						
CLEMMENT, G. S.				WELL #:	5 D	RRCID -> 053107	COMPL. DATE 06/14/1972	TOTAL DEPTH 6704	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXANA (5500, LOWER)				89084 348	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
PEGASUS OPERATING, INC.				650621						
CLEMMENTS, G. S.				WELL #:	9	RRCID -> 148054	COMPL. DATE 10/25/1993	TOTAL DEPTH 7696	PERF. 5558 - 5562	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXANA (6300)				89084 551	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
COOK, LEO D.				174335						
CLEMMENT, G. S.				WELL #:	5 H	RRCID -> 053663	COMPL. DATE 03/10/1972	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 6308 - 6320	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXANA (6320)				89084 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
PEGASUS OPERATING, INC.				650621						
CLEMMENTS, GEORGE S				WELL #:	7	RRCID -> 230681	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 6758	PERF. 6380 - 6382	
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-	71
06	900 N	290	-0-	-610	-0-	290 2		N	-0-	71
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	71
08	1085 N	757	-0-	-328	-0-	757 2		N	-0-	71
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-	71
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	71

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCDANIEL, D. L. 545375
 SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCDANIEL, D. L. 545375
 SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
 WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TEXANA, NORTH (FRIO 6900)		89086 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
FRANKLIN-VANCE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	149069	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	7210 PERF. 6860 - 6862	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54

TEXANA, NORTH (5550)		89086 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534								
SIMONS, T. K.		WELL #:		RRCID ->	165416	COMPL. DATE	10/14/1997	TOTAL DEPTH	7001 PERF. 5520 - 5524	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		292
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		292
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		292
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		292
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		292
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		292
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009										

TEXANA, NORTH (5800)		89086 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534								
SIMONS, T. K.		WELL #:	1	RRCID ->	034930	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	5892 PERF. 5200 - 5210	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXANA, NORTH (5850)		89086 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534								
MENEFE		WELL #:	7	RRCID ->	112729	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	7240 PERF. 5854 - 5858	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THE PRINCE (YEGUA)		89247 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976								
FENNER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	262870	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6287 - 6324	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		292
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		292
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		292
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		292
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		292
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		292

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDESON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

05	1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1255	3	N	-0-				4
06	881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	60	1	821	3	N	-0-				4
07	868 N	836	-0-	-32	B	-0-	62	1	774	3	N	-0-				4
08	1139 N	1139	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1077	3	N	-0-				4
*09	870 N	858	-0-	-12	B	-0-	48	1	810	3	N	-0-				4
*10	983 N	983	-0-	-0-	B	-0-	60	1	923	3	N	-0-				4

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDESON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

05	3935 X	3935	-0-	-0-		-0-	3935	2			N	-0-				-0-
06	3000 X	2900	-0-	-100		-0-	2900	2			N	-0-				-0-
07	3977 X	3977	-0-	-0-		-0-	3977	2			N	-0-				-0-
08	3196 X	3196	-0-	-0-		-0-	3196	2			N	-0-				-0-
*09	3111 X	3111	-0-	-0-		-0-	3111	2			N	-0-				-0-
*10	3282 X	3282	-0-	-0-		-0-	3282	2			N	-0-				-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

05	2346 N	2346	-0-	-0-		-0-	2346	2			N	-0-				-0-
06	2250 N	1845	-0-	-405		-0-	1845	2			N	-0-				-0-
07	2325 N	2238	-0-	-87		-0-	2238	2			N	-0-				-0-
08	1894 N	1894	-0-	-0-		-0-	1894	2			N	-0-				-0-
*09	2487 N	2487	-0-	-0-		-0-	2487	2			N	-0-				-0-
*10	2001 N	2001	-0-	-0-		-0-	2001	2			N	-0-				-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA)		//CONT.//		89249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
MENNING A-129		WELL #:		1	RRCID ->	264004	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	14242	PERF.14249 -	14259		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND)				89249 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.				945936										
JACOBS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	226377	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	14517	PERF.13383 -	13388		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (WILCOX)				89249 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.				945936										
JACOBS RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	238225	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	15370	PERF.12108 -	12128		
05	837 N	753	-0-	-84	-0-	5 1	730 2	Y	16				96	
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	18 9	707 2	Y	-0-				96	
07	775 N	545	-0-	-230	-0-	5 1	541 2	Y	-0-				96	
08	744 N	579	-0-	-165	-0-	4 1	540 2	Y	32	32 1			96	
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	35 9	761 2	Y	10				106	
*10	558 N	482	-0-	-76	-0-	6 1	466 2	Y	10				116	
						11 9								

JACOBS RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	276118	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11608 -	11616		
05	29853 X	22797	-0-	-7056	-0-	641 1	22035 2	Y	110	352 1		145		
06	27090 X	20554	-0-	-6536	-0-	121 9	19855 2	Y	85			230		
07	27063 X	19217	-0-	-7846	-0-	605 1	18983 2	Y	81	176 1		135		
08	24428 X	17879	-0-	-6549	-0-	94 9	17533 2	Y	188	101 1		222		
09	23100 X	14574	-0-	-8526	-0-	145 1	14382 2	Y	64	176 1		110		
*10	22785 X	13293	-0-	-9492	-0-	89 9	12933 2	Y	28			138		
						207 9								
						122 1								
						70 9								
						329 1								
						31 9								

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)				89249 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.				945936										
JACOBS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	232258	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	14517	PERF.12978 -	13005		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	2 1	314 2	Y	-0-	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1 1	165 2	Y	-0-	-0-
07	527 N	410	-0-	-117	-0-	3 1	407 2	Y	-0-	-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	8 1	1044 2	Y	-0-	-0-
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	18 1	2154 2	Y	-0-	-0-
*10	403 N	171	-0-	-232	-0-	2 1	169 2	Y	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827		N	NO RPT	37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827		N	NO RPT	37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827		N	NO RPT	37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827		N	NO RPT	37
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827		N	NO RPT	37
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827		N	NO RPT	37

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	B	-411		N	NO RPT	23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-411		N	NO RPT	23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-411		N	NO RPT	23
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-411		N	NO RPT	23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-411		N	NO RPT	23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-411		N	NO RPT	23

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		//CONT.//		89275 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE	
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539					
ALGEA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 212589	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9564 -	9580
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5902	N	NO RPT	-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297					
KELLY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 225891	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 10001	PERF. 9669 -	9708
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617	N	NO RPT	-0-
THIGPEN (CATAHOULA)				89359 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
RBC ENERGY SERVICES, LLC				685816					
HRP		WELL #:		4	RRCID -> 270981	COMPL. DATE 09/22/2012	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2901 -	2916
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
THOMASTON (WILCOX 7800)				89509 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT	
CAMOIL, INC.				127449					
SCOTT		WELL #:		1	RRCID -> 192653	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 9343	PERF. 7860 -	8916
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
THOMASTON (WILCOX 8750)				89509 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT	
CAMOIL, INC.				127449					
SCOTT		WELL #:		1	RRCID -> 188206	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH 9343	PERF. 8822 -	8916
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

THOMASTON (YEGUA 4800) 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
MCKINNEY, RICKI WELL #: 1 RRCID -> 073103 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 5200) 89509 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
CARTER, A. J. III WELL #: 1 RRCID -> 117081 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC 253102
SCHULZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 3	N	-0-			-0-
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 3	N	-0-			-0-
07	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137 3	N	-0-			-0-
08	3193	X	2764	-0-	-429	-0-	2764 3	N	-0-			-0-
09	3120	X	2833	-0-	-287	-0-	2833 3	N	-0-			-0-
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-		N	NO RPT			-0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 3	N	-0-			-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 3	N	-0-			-0-
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 3	N	-0-			-0-
08	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	3460 3	N	-0-			-0-
09	3420	X	3124	-0-	-296	-0-	3124 3	N	-0-			-0-
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-		N	NO RPT			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6355	X	5603	-0-	-752	-0-	5603 3	N	-0-			-0-
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798 3	N	-0-			-0-
07	6665	X	6269	-0-	-396	-0-	6269 3	N	-0-			-0-
08	6665	X	5383	-0-	-1282	-0-	5383 3	N	-0-			-0-
09	6810	X	6013	-0-	-797	-0-	6013 3	N	-0-			-0-
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-		N	NO RPT			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.// 89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
H SCHULZ 4H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 226839		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	1170 3	N	-0-		-0-
06	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215 3	N	-0-		-0-
07	1302 N	1148	-0-	-154	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	N	-0-		-0-
09	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	1195 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT		-0-

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229704		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275		
05	3875 X	2124	-0-	-1751	-0-	2124 3	N	-0-		-0-
06	3270 X	2372	-0-	-898	-0-	2372 3	N	-0-		-0-
07	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 3	N	-0-		-0-
08	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 3	N	-0-		-0-
09	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153 3	N	-0-		-0-
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRY SCHULZ		WELL #: 2		RRCID -> 229986		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373		
05	1736 N	1281	-0-	-455	-0-	1281 3	N	-0-		-0-
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1179	-0-	-185	-0-	1179 3	N	-0-		-0-
08	1271 N	805	-0-	-466	-0-	805 3	N	-0-		-0-
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3	N	-0-		-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231500		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232332		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232515		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094		
05	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092 3	N	-0-		-0-
06	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 3	N	-0-		-0-
07	4836 X	4117	-0-	-719	-0-	4117 3	N	-0-		-0-
08	4836 X	2767	-0-	-2069	-0-	2767 3	N	-0-		-0-
09	4680 X	1313	-0-	-3367	-0-	1313 3	N	-0-		-0-
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-		N	NO RPT		-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233762		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287		
05	5456 X	3008	-0-	-2448	-0-	3008 3	N	-0-		-0-
06	4650 X	2720	-0-	-1930	-0-	2720 3	N	-0-		-0-
07	3751 X	1948	-0-	-1803	-0-	1948 3	N	-0-		-0-
08	3565 X	2280	-0-	-1285	-0-	2280 3	N	-0-		-0-
09	3060 X	2217	-0-	-843	-0-	2217 3	N	-0-		-0-
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-		N	NO RPT		-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.//		89716 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102									
MCNEIL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233952	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13356	PERF.13170 - 14768		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3162 X	1881	-0-	-1281	-0-	1881	3		N	-0-		-0-	
06	2970 X	2352	-0-	-618	-0-	2352	3		N	-0-		-0-	
07	2511 X	2209	-0-	-302	-0-	2209	3		N	-0-		-0-	
08	2511 X	1737	-0-	-774	-0-	1737	3		N	-0-		-0-	
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3		N	-0-		-0-	
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT		-0-	

SCHULZ, HARRY		WELL #:		3	RRCID ->	234600	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13292	PERF.13103 - 15408		
05	2418 N	2244	-0-	-174	-0-	2244	3		N	-0-		-0-	
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		N	-0-		-0-	
07	2418 N	2183	-0-	-235	-0-	2183	3		N	-0-		-0-	
08	2232 N	2214	-0-	-18	-0-	2214	3		N	-0-		-0-	
09	2130 N	2042	-0-	-88	-0-	2042	3		N	-0-		-0-	
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT		-0-	

THREE RIVERS SWD		WELL #:		2	RRCID ->	237846	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2521 - 2558		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SINOR RANCH G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	238212	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	13421	PERF.13150 - 15497		
05	2418 N	1838	-0-	-580	-0-	1838	3		N	-0-		-0-	
06	2100 N	1914	-0-	-186	-0-	1914	3		N	-0-		-0-	
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-		-0-	
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		N	-0-		-0-	
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3		N	-0-		-0-	
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT		-0-	

MCNEILL GAS UNIT NO 1		WELL #:		2	RRCID ->	239424	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	13378	PERF.13376 - 15906		
05	2914 X	2144	-0-	-770	-0-	2144	3		N	-0-		-0-	
06	2820 X	2067	-0-	-753	-0-	2067	3		N	-0-		-0-	
07	2666 X	2142	-0-	-524	-0-	2142	3		N	-0-		-0-	
08	2604 X	2144	-0-	-460	-0-	2144	3		N	-0-		-0-	
09	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3		N	-0-		-0-	
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT		-0-	

TIGER BEND (FRIO 1350)		89904 080		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720											
HOFFER		WELL #:		1	RRCID ->	254175	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	1609	PERF. 1378 - 1384		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TIGER BEND (FRIO 1350) //CONT.// 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2697 X	1424	-0-	-1273	-0-	126 1	1298 2	N	-0-			-0-
06	2610 X	2263	-0-	-347	-0-	278 1	1985 2	N	-0-			-0-
07	2232 X	2180	-0-	-52	-0-	306 1	1874 2	N	-0-			-0-
08	2170 X	1470	-0-	-700	-0-	161 1	1309 2	N	-0-			-0-
09	2250 X	948	-0-	-1302	-0-	147 1	801 2	N	-0-			-0-
10	2325 X	1181	-0-	-1144	-0-	97 1	1084 2	N	-0-			-0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 LGDC CORPORATION 500227
 MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2018 - P/A 11/01/18

TIVOLI (GRETA SECOND) 90240 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 MARTIN O'CONNOR -M- WELL #: 1 RRCID -> 280499 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4978 - 4984

05	11377 #	-0-	-0-	-11377	-0-			N	-0-			130
06	11940 #	-0-	-0-	-11940	-0-			N	-0-			130
07	12338 #	-0-	-0-	-12338	-0-			N	-0-			130
08	12338 #	-0-	-0-	-12338	-0-			N	-0-			130
09	6300 #	-0-	-0-	-6300	-0-			N	-0-			130
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130 1		-0-

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 D90 ENERGY, LLC 195797
 SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383		N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) REMORA OPERATING, LLC LYNE, T. J.		90506 750 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
WELL #:		22UT	RRCID ->	155997	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9288	-	9390			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WAGNER OIL COMPANY SCHREINER, K. W.		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WELL #:		2-U	RRCID ->	150982	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9275	-	9376
05	13671 X	13335	-0-	-336	-0-	607 1	12597 3	Y	119	188 1		129
06	13230 X	12042	-0-	-1188	-0-	131 9	563 1	11389 3	Y	82		211
07	13671 X	13542	-0-	-129	-0-	90 9	626 1	12800 3	Y	105	187 1	129
08	13361 X	10696	-0-	-2665	-0-	116 9	533 1	10082 3	Y	74		203
09	12900 X	10840	-0-	-2060	-0-	81 9	566 1	10193 3	Y	74	176 1	101
10	13547 X	9166	-0-	-4381	-0-	77 9	504 1	8585 3	Y	70		171

SCHREINER K. W.		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WELL #:		4	RRCID ->	155029	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9316	-	9378
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	13 1	265 3	N	-0-			-0-
06	300 N	243	-0-	-57	-0-	11 1	232 3	N	-0-			-0-
07	310 N	272	-0-	-38	-0-	13 1	259 3	N	-0-			-0-
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	11 1	199 3	N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13 1	227 3	N	-0-			-0-
10	279 N	199	-0-	-80	-0-	11 1	188 3	N	-0-			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) REMORA OPERATING, LLC LYNE, T. J.		90506 770 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WELL #:		22LT	RRCID ->	155286	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9752	-	10006
05	7254 X	4805	-0-	-2449	-0-	1150 1	3597 3	Y	53			117
06	7020 X	6239	-0-	-781	-0-	58 9	939 1	5221 3	Y	72	103 1	86
07	7254 X	2219	-0-	-5035	-0-	79 9	1229 1	965 3	Y	23		109
08	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	25 9	1904 1	4598 3	Y	124	119 1	114
09	6240 X	4859	-0-	-1381	-0-	136 9	1440 1	3378 3	Y	37		151
10	6448 X	5040	-0-	-1408	-0-	41 9	1454 1	3531 3	Y	50	113 1	88
						55 9						

WAGNER OIL COMPANY SCHREINER, K.W.		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WELL #:		1	RRCID ->	130181	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9842	-	9888
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250) 90506 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: F 2L RRCID -> 157505 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
TOM LYNE WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

05	5177 X	4933	-0-	-244	-0-	1181	1	3693	3	Y	54					139
06	5010 X	4630	-0-	-380	-0-	697	1	3874	3	Y	54	76	1			117
07	5177 X	4741	-0-	-436	-0-	2627	1	2060	3	Y	49					166
08	4960 X	3757	-0-	-1203	-0-	1078	1	2602	3	Y	70	67	1			169
09	4770 X	3186	-0-	-1584	-0-	945	1	2215	3	Y	24					193
10	4929 X	3306	-0-	-1623	-0-	954	1	2316	3	Y	33	74	1			152

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)		//CONT.//		90508 396	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
TULLIS 216		WELL #:		3	RRCID ->	280831	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2150 - 2545		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOM OCONNOR				90534 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		52	RRCID ->	139125	COMPL. DATE	10/31/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5635 - 5644		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		102	RRCID ->	151521	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	6091	PERF. 5612 - 5627		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		82	RRCID ->	158867	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	5923	PERF. 3920 - 3940		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID ->	229789	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5600 - 5606		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LAMBERT, M. F.		WELL #:		155	RRCID ->	231079	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5710 - 5722		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

TOM OCONNOR		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED		SALVAGE						CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CLEMMENT HEARD		WELL #:		26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	5648	-	5654	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		52	RRCID ->	281614	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	5705	-	5710	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOM OCONNOR (2050)				90534 105	NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	281674	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2063	-	2069	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM O'CONNOR (2830)				90534 137	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MAUDE WILLIAMS, ET AL "B"		WELL #:		36	RRCID ->	143855	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2834	-	2839	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	232645	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2859	-	2865	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		88	RRCID ->	250229	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2862	-	2866	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM O'CONNOR (3100)		90534 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 116		RRCID -> 282168		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3124 - 3128				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3250)		90534 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #: 81		RRCID -> 195722		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR		90534 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
		386310										
		WELL #: 13		RRCID -> 279870		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		90534 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
		386310										
		WELL #: 41		RRCID -> 281173		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3400)		90534 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 5G		RRCID -> 229080		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 3379 - 3384				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3500)		90534 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
LAMBERT		WELL #: 4		RRCID -> 004411		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3810 - 3890				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

TOM OCONNOR (3550)		90534 224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #: 72		RRCID -> 219867		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3516 -		3563	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 4G		RRCID -> 220944		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 3450 -		3462	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #: 40		RRCID -> 286558		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 3572 -		3578	
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (3560)		90534 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 3G		RRCID -> 144485		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 3770 -		3790	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 10D		RRCID -> 220110		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3553 -		3558	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 12		RRCID -> 279872		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3518 -		3528	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3600)			90534 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #: 51			RRCID -> 261241			COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
TOM OCONNOR (3900)			90534 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
HEARD, FANNIE			WELL #: 62			RRCID -> 004415			COMPL. DATE 02/28/1986			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HEARD, FANNIE			WELL #: 64 F			RRCID -> 004416			COMPL. DATE 12/17/1961			TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #: 2GF			RRCID -> 031640			COMPL. DATE 11/19/1963			TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
LAMBERT, M. F.			WELL #: 66			RRCID -> 209879			COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HEARD, MRS. FANNIE V. W.			WELL #: 69			RRCID -> 217522			COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CLEMMENT HEARD		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3908 - 3913				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3967 - 3972				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOM OCONNOR (3900, SOUTH)				90534 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		3	RRCID ->	210665	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	5975	PERF. 3963 - 3968				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOM OCONNOR (4050)				90534 307	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3918 - 3948				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOM OCONNOR (4200)				90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LAMBERT, M. F.		WELL #:		H 97	RRCID ->	093703	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4183 - 4187				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		112	RRCID ->	116554	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	4493	PERF. 4179 - 4196				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		76	RRCID ->	135290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4173 - 4189				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		78	RRCID ->	136550	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4175 - 4178				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		90	RRCID ->	136936	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4120 - 4139				
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-				-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			N	-0-				-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-				-0-
08	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	1			N	-0-				-0-
09	210 N	47	-0-	-163	-0-	47	1			N	-0-				-0-
10	341 N	13	-0-	-328	-0-	13	1			N	-0-				-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		15	RRCID ->	137592	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3785 - 3805				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		66	RRCID ->	139252	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4408	PERF. 4109 - 4123				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #:		4-C	RRCID ->	145883	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	5933	PERF. 4140 - 4152				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	147369	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4183 - 4197				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		71	RRCID ->	151873	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4103 - 4121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID ->	156622	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	4143 - 4149
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		67	RRCID ->	159454	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	4104 - 4122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		113	RRCID ->	161310	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4172 - 4188
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		40	RRCID ->	166198	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4155 - 4170
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		14D	RRCID ->	167023	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	5894	PERF.	4113 - 4128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		77	RRCID ->	171177	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4167 - 4184
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		58	RRCID ->	176352	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4109 - 4124
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181575	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4146 - 4157
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		43	RRCID ->	183195	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4139 - 4158
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-U	RRCID ->	188183	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4170 - 4190
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-

LAMBERT, M.F.		WELL #:		H 64	RRCID ->	214261	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5937	PERF.	4176 - 4192
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		68	RRCID ->	219427	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4123 - 4138
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		85	RRCID ->	220895	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4088 - 4122
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		95	RRCID ->	221832	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4110 - 4127				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		93	RRCID ->	234347	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4128 - 4139				
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-				-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			N	-0-				-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-				-0-
08	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	1			N	-0-				-0-
09	360 N	117	-0-	-243	-0-	117	1			N	-0-				-0-
10	465 N	36	-0-	-429	-0-	36	1			N	-0-				-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	236991	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4108 - 4124				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #:		79	RRCID ->	237037	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4110 - 4124				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	259993	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 4190 - 4204				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	263007	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4167 - 4181				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		73	RRCID ->	263649	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4112 - 4130				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280203 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 83 RRCID -> 282313 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 4196 - 4202

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4830)		90534 393		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT, MARY F. "E"		WELL #: E 3		RRCID -> 117390		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4829 - 4840				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		90534 394		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
WELL #: 34		RRCID -> 157803		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT		90534 394		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
WELL #: 70		RRCID -> 261056		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL		90534 394		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
WELL #: 12		RRCID -> 263640		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722						
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4840)		90534 394		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ONE WELL								
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 42		RRCID -> 223466		COMPL. DATE 02/05/2019		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3865 - 3925				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4900)		90534 395		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 137686		COMPL. DATE 10/03/1990		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4900)		//CONT.//		90534 395	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 - 4822
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	1	N	-0-	-0-	-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	1	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1	N	-0-	-0-	-0-
08	372 N	226	-0-	-146	-0-	226	1	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	100	-0-	-230	-0-	100	1	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	28	-0-	-375	-0-	28	1	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 4848 - 4864
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (4910)				90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, IRA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	155871	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 4878 - 4885
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 4923 - 4930
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4901 - 4906
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868 - 4874
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842 - 4852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834 - 4943	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947 - 4958	
05	14B2 EXT	568	-0-	568	4128	307 1	7 2	N	-0-			-0-
						254 3						
06	14B2 EXT	51	-0-	51	4179	24 1	1 2	N	-0-			-0-
						26 3						
07	4435 X	256	-0-	-4179	-0-	153 1	6 2	N	-0-			-0-
						97 3						
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-			-0-
09	540 X	218	-0-	-322	-0-	85 1	16 2	N	-0-			-0-
						117 3						
10	558 X	494	-0-	-64	-0-	128 1	59 2	N	-0-			-0-
						307 3						

CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 - 4571	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4878 - 4892	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 - 4811	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	286598	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4914 - 4921	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1953 X	669	-0-	-1284	-0-	669	1	N	-0-			-0-
06	1890 X	144	-0-	-1746	-0-	144	1	N	-0-			-0-
07	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	1	N	-0-			-0-
*08	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	1	N	-0-			-0-
*09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	1	N	-0-			-0-
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	1	N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4925)				90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 4948 - 4954	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 4922 - 4928	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		109	RRCID ->	206528	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 4866 - 4876	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
07	527 N	93	-0-	-434	-0-	55	1	2	2	N	-0-	-0-
						36	3					
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	79	1	2	2	N	-0-	-0-
						69	3					
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	132	1	24	2	N	-0-	-0-
						179	3					
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4862 - 4870	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	279470	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	5912	PERF. 4853 - 4861	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

TOM OCONNOR (4950)		90534 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #: G 13		RRCID -> 036882		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 5371		PERF. 4923 - 4933
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	203 1	4 2	N	-0-	-0-
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	168 3	5 2	N	-0-	-0-
07	403 N	234	-0-	-169	-0-	159 1	6 2	N	-0-	-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	178 3	6 2	N	-0-	-0-
09	330 N	256	-0-	-74	-0-	139 1	18 2	N	-0-	-0-
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	89 3	34 2	N	-0-	-0-
						312 1				
						276 3				
						101 1				
						137 3				
						73 1				
						178 3				

LAMBERT, M. F.		WELL #: G 2		RRCID -> 058823		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 5216		PERF. N/A
05	899 N	676	-0-	-223	-0-	365 1	8 2	N	-0-	-0-
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	303 3	30 2	N	-0-	-0-
07	1085 N	950	-0-	-135	-0-	901 1	23 2	N	-0-	-0-
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1001 3	21 2	N	-0-	-0-
09	1920 N	1327	-0-	-593	-0-	565 1	96 2	N	-0-	-0-
*10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	362 3	131 2	N	-0-	-0-
						994 1				
						874 3				
						521 1				
						710 3				
						280 1				
						672 3				

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: 67		RRCID -> 081723		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 4889 - 4894
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1		N	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
07	620 N	582	-0-	-38	-0-	582 1		N	-0-	-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 1		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	589 N	270	-0-	-319	-0-	270 1		N	-0-	-0-

O'CONNOR, THOMAS "D"		WELL #: 9		RRCID -> 198788		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 4963 - 4976
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST)		90534 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 71		RRCID -> 202726		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 5116 - 5128
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		37	RRCID ->	210577	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5084 - 5090
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H 61	RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5045 - 5057
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		211R	RRCID ->	280723	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5134 - 5139
05	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	2883 1	64 2	N	-0-		-0-
						2387 3					
06	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	2688 1	88 2	N	-0-		-0-
						2987 3					
07	6014 X	4371	-0-	-1643	-0-	2601 1	106 2	N	-0-		-0-
						1664 3					
08	6014 X	6001	-0-	-13	-0-	3158 1	65 2	N	-0-		-0-
						2778 3					
09	5820 X	2096	-0-	-3724	-0-	823 1	150 2	N	-0-		-0-
						1123 3					
10	5952 X	3076	-0-	-2876	-0-	794 1	371 2	N	-0-		-0-
						1911 3					

M OCONNOR (5100, EAST)		90534 475		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 8	RRCID ->	038501	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 3808 - 3848
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5108 - 5113
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	260642	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5071 - 5079
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

TOM OCONNOR (5100, EAST)		//CONT.//		90534 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
KOVAR OPERATING, LLC				448984						
LAMBERT				WELL #: G 9	RRCID -> 004464	COMPL. DATE 03/25/1968	TOTAL DEPTH 5415	PERF. 3800	- 4000	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST)				90534 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, MRS. FANNIE V. W.				WELL #: 3	RRCID -> 190430	COMPL. DATE 04/30/2002	TOTAL DEPTH 5921	PERF. 5085	- 5102	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR				WELL #: 10	RRCID -> 255287	COMPL. DATE 02/02/2010	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 5110	- 5115	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #: 1	RRCID -> 255440	COMPL. DATE 02/22/2010	TOTAL DEPTH 5968	PERF. 5130	- 5136	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #: 19	RRCID -> 259998	COMPL. DATE 11/11/2010	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 5170	- 5176	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEARD, MRS FANNIE V.W.				WELL #: 7G	RRCID -> 274512	COMPL. DATE 02/12/2014	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 5090	- 5094	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

TOM OCONNOR (5250)		90534 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 57		RRCID -> 280797		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 5927		PERF. 5278 - 5286
MRS. FANNIE V. W. HEARD												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'C'		90534 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 48		RRCID -> 281113		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 5225 - 5230
O'CONNOR, THOMAS 'C'												
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)		90534 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 6G		RRCID -> 182617		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5223 - 5267
O'CONNOR, THOMAS 'C'												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		90534 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 19		RRCID -> 188900		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 5893		PERF. 5258 - 5290
O'CONNOR, THOMAS 'A'												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		90534 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 24		RRCID -> 192125		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5264 - 5282
O'CONNOR, THOMAS 'A'												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'B'		90534 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 10		RRCID -> 195374		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5275 - 5301
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'B'												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		125	RRCID ->	234396	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5326 - 5333	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5306 - 5311	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOM O'CONNOR (5350 SAND)				90534 612	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #:		4-T	RRCID ->	137860	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	5933	PERF. 5340 - 5354	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #:		A 8	RRCID ->	254174	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5326 - 5333	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (5400 SAND)				90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		45	RRCID ->	139323	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 - 5382	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5340 - 5358	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)		//CONT.//		90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF. 5534 - 5538
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362 - 5372
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #:		71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5538 - 5552
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM O'CONNOR (5410)		90534 637		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5442 - 5447
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND)		90534 650		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5476 - 5483
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND)		//CONT.//		90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, CLEMENT		WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5440 - 5446	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5440)				90534 675	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, CLEMENT		WELL #:		11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3790 - 3820	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'				WELL #:	32	RRCID ->	286807	COMPL. DATE	03/25/2019	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 - 5378
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)				90534 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		3	RRCID ->	174395	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5921	PERF. N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #:	25	RRCID ->	175959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5925	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'				WELL #:	10	RRCID ->	179384	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 5436 - 5446
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		106	RRCID ->	247655	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	5406 - 5411
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		23	RRCID ->	250772	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5415 - 5423
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	257242	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5424 - 5429
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		92	RRCID ->	270822	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF.	5429 - 5436
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5500 SAND)		90534 725		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		18	RRCID ->	207236	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5457 - 5464
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'C'		WELL #:		41	RRCID ->	282400	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5588 - 5596
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)			90534 733		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT			WELL #:	W203B	RRCID ->	192700	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5580 - 5592
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UN			WELL #:	W523B	RRCID ->	282265	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5536 - 5542
05	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOM OCONNOR (5615)			90534 742		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	H 32	RRCID ->	259862	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5718 - 5722
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5680)			90534 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LAMBERT, M. F.			WELL #:	31	RRCID ->	061689	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	3880 - 3925
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5800)			90534 863		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT			WELL #:	J102	RRCID ->	107705	COMPL. DATE	09/12/1983	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5909 - 5915
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (6280)			90534 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
M. F. LAMBERT 151			WELL #:	151	RRCID ->	258066	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6214 - 6217
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

TOM OCONNOR (6300)		HILCORP ENERGY COMPANY		WILSON HEARD "B"		90534 902	386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
		WELL #:		8	RRCID ->	261303	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6335 -	6342			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

TOM O'CONNOR (6400)		HILCORP ENERGY COMPANY		MARY CLAIRE BAUER ET VIR		90534 906	386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
		WELL #:		1	RRCID ->	282666	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	6384 -	6393			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

TOM OCONNOR (6470)		ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		MIGUELITA SCANIO		90534 912	003599	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO						
		WELL #:		22	RRCID ->	282648	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	6584 -	6589			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

TOM OCONNOR (6750)		HILCORP ENERGY COMPANY		HEARD, CLEMENT		90534 930	386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
		WELL #:		19	RRCID ->	229716	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	6748 -	6753			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

TOM OCONNOR (7930)		ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		SCANIO, M		90534 980	003599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
		WELL #:		6	RRCID ->	198456	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	5726 -	5746			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

HILCORP ENERGY COMPANY		LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		386310	213	RRCID ->	234216	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	7944 -	7950
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

TOM OCONNOR (7930) //CONT.// 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
07	465 N	85	-0-	-380	-0-	50	1	2	2	N	-0-			-0-
						33	3							
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	67	1	2	2	N	-0-			-0-
						59	3							
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	116	1	21	2	N	-0-			-0-
						158	3							
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10736					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10736					N	-0-			-0-
07	10891 X	155	-0-	-10736	-0-	92	1	4	2	N	-0-			-0-
						59	3							
08	8277 X	228	-0-	-8049	-0-	120	1	3	2	N	-0-			-0-
						105	3							
09	2460 X	476	-0-	-1984	-0-	187	1	34	2	N	-0-			-0-
						255	3							
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (8000, WEST) 90534 992 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT WELL #: 214 RRCID -> 255911 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8083 - 8099

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOPSY (3900) 90734 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 198459 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3940 - 3942

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.)		90792 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
BARCO OIL & GAS CO.		049170														
STANFORD, FRED S.		WELL #: 1 L		RRCID -> 126345		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA)		90792 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
BARCO OIL & GAS CO.		049170														
STANFORD, FRED S.		WELL #: 1 U		RRCID -> 126346		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA)		90792 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
I. T. TAYLOR, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 238236		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742								
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	6 1	1060 2	N	42							153
06	1050 N	990	-0-	-60	-0-	46 9	939 2	N	42	162	1					33
07	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	5 1	1057 2	N	23							56
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	46 9	1106 2	N	37							93
09	990 N	964	-0-	-26	-0-	4 1	923 2	N	33							126
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	41 9				N	NO RPT					126

TORO GRANDE (8700 SD)		90792 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
MARQUEE CORPORATION		526675														
TITTIZER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273436		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893								
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

TORO GRANDE (9000 SD)		90792 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
BLUE WING ENERGY, INC.		076791														
DINCANS, A. T. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 175969		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TORO GRANDE (9000 SD)		//CONT.//		90792 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON				
MARQUEE CORPORATION				526675									
TITTIZER				WELL #:	2	RRCID ->	277478	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL DEPTH	9206	PERF. 9030 - 9055	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	33866 X	33866	-0-	-0-	-0-	33468	2	398	9	N	362	359 1	109
06	35963 X	35963	-0-	-0-	-0-	35509	2	454	9	N	413	356 1	166
07	36008 X	36008	-0-	-0-	-0-	35578	2	430	9	N	391	354 1	203
08	35307 X	35307	-0-	-0-	-0-	34899	2	408	9	N	371	494 1	80
09	31924 X	31924	-0-	-0-	-0-	31526	2	398	9	N	362	179 1	263
*10	32539 X	32539	-0-	-0-	-0-	32176	2	363	9	N	330	358 1	235

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)				90796 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
FIELD PETROLEUM CORP.				266906								
HICKS				WELL #:	1	RRCID ->	251107	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9513	PERF. 9298 - 9314
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAIN WRECK (6000 SD.)				90915 800	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"				WELL #:	6	RRCID ->	224771	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6015 - 6021
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017 - P/A 09/19/17												

TRAYLOR (8200)				91008 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
FULLER, ANCIL T.				288583								
DUGGER, CHARLOTTE				WELL #:	3	RRCID ->	126023	COMPL. DATE	05/13/1987	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 8219 - 8228
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES TOROS (HOCKLEY)				91062 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
GENESIS WELL SERVICE				300210								
MCCLENDON				WELL #:	4	RRCID ->	197367	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	2404	PERF. 1698 - 1704
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLENDON				WELL #:	3	RRCID ->	198747	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	2278	PERF. 2143 - 2153
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-

TREY PET. I		91079 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
OMEGA ENERGY, LLC		622657													
BURNS, KITTY		WELL #: 1A		RRCID -> 119777		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168				N	NO RPT				39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168				N	NO RPT				39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168				N	NO RPT				39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168				N	NO RPT				39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168				N	NO RPT				39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168				N	NO RPT				39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230)		91677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.		093620													
ROBINSON		WELL #: 5B		RRCID -> 190259		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TULETA (YEGUA 4060)		91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.		093620													
MARTINSON		WELL #: 2		RRCID -> 184648		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872							
05	1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1365	2			N	-0-				-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-				-0-
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-				-0-
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-				-0-
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-				-0-
*10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-				-0-

MARTINSON		WELL #: 1		RRCID -> 185602		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891							
05	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-				-0-
06	570 N	199	-0-	-371	-0-	199	2			N	-0-				-0-
07	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	2			N	-0-				-0-
08	372 N	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-				-0-
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-				-0-
10	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-				-0-

TULETA (4400)		91677 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687													
STAPLES, J. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 175984		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STAPLES, J. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 194719		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TULETA, EAST (LULING)		91678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
JOHNSTON		WELL #:	1	RRCID ->	256366	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8570 - 8575
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80

TULETA, N (WILCOX 9200)		91679 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687									
STAPLES		WELL #:	1	RRCID ->	219857	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8834 - 8838
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450)		91682 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
INLAND OCEAN, INC.		424607									
DIRKS - MAYFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	200551	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	3608	PERF.	3430 - 3490
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18											

DIRKS		WELL #:		2		RRCID ->		211113		COMPL. DATE		03/23/2005		TOTAL DEPTH		3600		PERF.		3451 - 3456	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-													34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-													34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-													34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-													34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-													34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-													34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18																					

TULETA, SOUTH (1250)		91682 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687									
STAPLES, J. JR.		WELL #:	3	RRCID ->	214165	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	1222 - 1224
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TULETA, SOUTH (2050)																
SAXUM OIL & GAS, LLC																
STAPLES, J. JR.																
91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE																
749687																
WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT				-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)																
BRITANCO, L.L.C.																
GINGERICH, GEORGE C.																
91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
093620																
WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133																

05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-				-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-				-0-
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-				-0-
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-				-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-				-0-

IMOGENE HALL UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143																

05	14B	DENY	65	-0-	65	1976	65	2			N	-0-				-0-
06	14B	DENY	61	-0-	61	2037	61	2			N	-0-				-0-
07	14B	DENY	61	-0-	61	2098	61	2			N	-0-				-0-
08	2153	N	55	-0-	-2098	-0-	55	2			N	-0-				-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-

ROBINSON																
WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112																

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

IMOGENE HALL UNIT																
WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131																

05	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-				-0-
06	630	N	433	-0-	-197	-0-	433	2			N	-0-				-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-				-0-
08	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-				-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-				-0-

GILL, CLAUDIA																
WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170																

05	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-				-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-				-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-				-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-				-0-
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	589 N	468	-0-	-121	-0-	468 2		N	-0-			-0-
06	630 N	434	-0-	-196	-0-	434 2		N	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
08	465 N	322	-0-	-143	-0-	322 2		N	-0-			-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 2		N	-0-			-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2018 - P/A 08/14/18

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

05	3596 X	2601	-0-	-995	-0-	1863 1	738 3	N	-0-			-0-
06	3480 X	2079	-0-	-1401	-0-	1450 1	629 3	N	-0-			-0-
07	3038 X	1018	-0-	-2020	-0-	749 1	269 3	N	-0-			-0-
08	3038 X	1722	-0-	-1316	-0-	1165 1	557 3	N	-0-			-0-
09	2700 X	1339	-0-	-1361	-0-	956 1	383 3	N	-0-			-0-
10	2604 X	1742	-0-	-862	-0-	1260 1	482 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)			91685 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.			093620									
WTU ROBINSON			WELL #:	5	RRCID ->	209990	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	8000 - 8022
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	697 N	697 -0-	-0-	-0-	490 1	194 3	N	12			49	
06	671 N	671 -0-	-0-	-0-	13 9 466 1	202 3	N	3			52	
07	574 N	574 -0-	-0-	-0-	3 9 422 1	152 3	N	-0-			52	
08	672 N	672 -0-	-0-	-0-	452 1	217 3	N	3			55	
*09	666 N	666 -0-	-0-	-0-	3 9 471 1	189 3	N	5			60	
*10	682 N	682 -0-	-0-	-0-	6 9 487 1	187 3	N	7			67	
					8 9							

WTU-GILL			91685 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
SKSANCHEZENERGY, LLC			786374									
STAUSS-NELSON			WELL #:	1	RRCID ->	255898	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8210 - 8216
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3211 X	3211 -0-	-0-	-0-	2295 1	910 3	N	5			29	
06	2784 X	2784 -0-	-0-	-0-	6 9 1940 1	840 3	N	4			33	
07	3689 X	2050 -0-	-1639	-0-	4 9 1508 1	542 3	N	-0-			33	
08	3689 X	1867 -0-	-1822	-0-	1261 1	604 3	N	2			35	
09	3570 X	3274 -0-	-296	-0-	2 9 2332 1	936 3	N	5			40	
*10	3283 X	3283 -0-	-0-	-0-	6 9 2369 1	907 3	N	6			46	
					7 9							

TULETA, WEST (VICKSBURG F)			91685 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
SKSANCHEZENERGY, LLC			786374									
STAUSS-NELSON			WELL #:	1	RRCID ->	184290	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2759 - 2763
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TULETA, WEST (VICKSBURG G)			91685 475		ASSOCIATED		49B			CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.			093620									
HALL, IMOGENE			WELL #:	6 U	RRCID ->	114166	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	2834 - 2846
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	PRTL PLG	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	PRTL PLG	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROBINSON			91685 475		ASSOCIATED		49B			CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.			093620									
HALL, IMOGENE			WELL #:	1B	RRCID ->	116155	COMPL. DATE	04/14/1985	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	2876 - 2890
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	71 -0-	71 B	407	71 2		N	-0-			-0-	
*06	460 R	53 -0-	-407 B	-0-	53 2		N	-0-			-0-	
*07	155 #	58 -0-	-97 B	-97	58 2		N	-0-			-0-	
*08	155 #	52 -0-	-103 B	-200	52 2		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-200									
*09	150 #	72 -0-	-78 B	-278	72 2		N	-0-			-0-	
*10	62 #	72 -0-	10 B	-268	72 2		N	-0-			-0-	

TULETA, WEST (VICKSBURG G)		//CONT.//		91685 475	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620									
STAUSS-NELSON		WELL #:		1	RRCID ->	182555	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2759 - 2763	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

GILL, CLAUDIA P.		WELL #:		1	RRCID ->	188044	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2863 - 2866	
05		651 #	701	-0-	50	B	-868	701	2	N	-0-	-0-	
06		450 #	633	-0-	183	B	-685	633	2	N	-0-	-0-	
07		527 #	255	-0-	-272	B	-957	255	2	N	-0-	-0-	
08		651 #	511	-0-	-140	B	-1097	511	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-872	CANCELLED UNDERAGE ->		-225						
09		630 #	479	-0-	-151	B	-1023	479	2	N	-0-	-0-	
10		651 #	492	-0-	-159	B	-1182	492	2	N	-0-	-0-	

HALL, IMOGENE		WELL #:		8	RRCID ->	284505	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	2809 - 2814	
05		124 #	56	-0-	-68	B	-302	56	2	N	-0-	-0-	
06		120 #	24	-0-	-96	B	-398	24	2	N	-0-	-0-	
07		124 #	47	-0-	-77	B	-475	47	2	N	-0-	-0-	
08		62 #	22	-0-	-40	B	-515	22	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-417	CANCELLED UNDERAGE ->		-98						
09		60 #	142	-0-	82	B	-335	142	2	N	-0-	-0-	
10		62 #	44	-0-	-18	B	-353	44	2	N	-0-	-0-	

SKSANCHEZENERGY, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	184659	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2738 - 2743	
STAUSS				786374									
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

TULETA, WEST (3300)		WELL #:		1	RRCID ->	285761	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	3277 - 3282	
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				91685 767	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
DONAHUE				567496									
05		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
06		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
07		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
08		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
09		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		

STAPLES, JAMES W. PROD. CO.		WELL #:		6	RRCID ->	118371	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3431 - 3436	
STOLTZFUS				814691									
05		930 N	798	-0-	-132		-0-	705	2	93	3	N	-0-
06		780 N	756	-0-	-24		-0-	646	2	110	3	N	-0-
07		801 N	801	-0-	-0-		-0-	644	2	157	3	N	-0-
08		806 N	772	-0-	-34		-0-	610	2	162	3	N	-0-
*09		783 N	783	-0-	-0-		-0-	611	2	172	3	N	-0-
10		806 N	718	-0-	-88		-0-	595	2	123	3	N	-0-

TULETA, WEST (9570)
BRITANCO, L.L.C.
ENGELKING UNIT

91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
093620

WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-				-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-
*10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				-0-

WTU HALL

WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	642	1	254	3	N	-0-				-0-
06	870 N	728	-0-	-142	-0-	508	1	220	3	N	-0-				-0-
07	837 N	742	-0-	-95	-0-	546	1	196	3	N	-0-				-0-
08	899 N	757	-0-	-142	-0-	512	1	245	3	N	-0-				-0-
*09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	549	1	220	3	N	-0-				-0-
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	524	1	201	3	N	-0-				-0-

TULETA, W. (12910)
BRITANCO, L.L.C.
STAUSS

91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
093620

WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-				109
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				109
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-				109
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-				109
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-				109
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				109

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)
WAGNER OIL COMPANY
TOSTENSON, A. O. UNIT #1

91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
891175

WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TULSITA-WILCOX
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
SLICK SAND OIL UNIT

91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
570411

WELL #: 23 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018 - P/A 08/29/18

SLICK SAND OIL UNIT

WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - PLUGGED 08/23/18

TULSITA-WILCOX (LULING)		91775 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
NPU (PORTER-1)		WELL #:	3	RRCID ->	004536	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7170 - 7224
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)		WELL #:	6	RRCID ->	039719	COMPL. DATE	07/19/1966	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A	
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	117 1	2794 3	N	7	33 1	-0-
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	240 1	4257 3	Y	54	27 1	27
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	226 1	3635 3	Y	5		32
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	313 1	4137 3	Y	20	20 1	32
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	317 1	5113 3	Y	20	21 1	31
*10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	209 1	5267 3	Y	10	10 1	31

NPU (SPIELHAGEN -A2)		WELL #:	8	RRCID ->	063426	COMPL. DATE	09/12/1975	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	N/A	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 3	N	-0-		-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32 1	519 3	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	9 1	142 3	N	-0-		-0-
10	558	N	180	-0-	-378	-0-	7 1	173 3	N	-0-		-0-

NPU (PORTER -4L)		WELL #:	10-L	RRCID ->	146750	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	7032 - 7068	
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	64 1	1541 3	N	78	107 1	54
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	86 9	1662 3	N	124	90 1	88
07	1953	N	1484	-0-	-469	-0-	94 1	1379 3	N	17		105
08	1705	N	283	-0-	-1422	-0-	136 9					
09	1890	N	57	-0-	-1833	-0-	86 1	233 3	N	29	51 1	83
10	1488	N	1111	-0-	-377	-0-	19 9	44 3	N	9	37 1	55
							3 1					
							10 9					
							41 1	1036 3	N	31	21 1	65
							34 9					

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (MACKHANK)
WAGNER OIL COMPANY
RAY, GEORGE A.

91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
891175

WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	9 1	193 3	Y			1	3 1			1
06	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	1 9	194 3	Y			1	2 1			-0-
07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	8 1	188 3	Y			2	1 1			1
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	2 9	196 3	Y			1	1 1			1
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	7 1	131 3	Y			1	1 1			1
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	1 9	147 3	Y			1	1 1			1

NPU (SCARBOROUGH -2)

WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

05	5146 #	5153	-0-	7 B	-3079	206 1	4938 3	N			8	13 1			7
06	4830 #	4904	-0-	74 B	-3005	9 9	4630 3	N			12	10 1			9
07	5053 #	4348	-0-	-705 B	-3710	13 9	4091 3	N			2				11
08	5146 #	4538	-0-	-608 B	-4318	2 9	4211 3	N			7	7 1			11
09	4980 #	4320	-0-	-660 B	-4978	8 9	4061 3	N			6	7 1			10
10	5146 #	4310	-0-	-836 B	-5814	252 1	4143 3	N			3	3 1			10

TULSITA-WILCOX (MASSIVE)
WAGNER OIL COMPANY
NPU (RAY 106)

91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
891175

WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)
WAGNER OIL COMPANY
NPU (RAY -6)

91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
891175

WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-

NPU (RAY -7)

WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) WAGNER OIL COMPANY NPU (SMITH-2)		//CONT.// //CONT.//	91775 300 891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
NPU (SMITH-2)			WELL #: 37	RRCID -> 130383	COMPL. DATE 03/15/1989	TOTAL DEPTH 9922	PERF. 8920	-	9015							
05		7379 X	7379	-0-	-0-	295	1	7059	3	N	23	18	1			9
06		2682 X	2682	-0-	-0-	142	1	2510	3	N	27	18	1			18
07		2945 X	1223	-0-	-1722	72	1	1149	3	N	2					20
08		7378 X	826	-0-	-6552	58	1	760	3	N	7	10	1			17
09		7140 X	1001	-0-	-6139	58	1	936	3	N	6	9	1			14
10		7378 X	1440	-0-	-5938	55	1	1378	3	N	6	5	1			15
NPU (MUDD, OJ-2)			WELL #: 38	RRCID -> 136127	COMPL. DATE 09/06/1990	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8913	-	9017							
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NPU (PORTER-5)			WELL #: 2	RRCID -> 145440	COMPL. DATE 04/27/1993	TOTAL DEPTH 9835	PERF. 9518	-	9532							
05		1769 X	1769	-0-	-0-	71	1	1698	3	Y	-0-					-0-
06		1610 X	1610	-0-	-0-	86	1	1524	3	Y	-0-					-0-
07		1116 X	814	-0-	-302	48	1	766	3	Y	-0-					-0-
08		1767 N	-0-	-0-	-1767					Y	-0-					-0-
09		1620 N	-0-	-0-	-1620					Y	-0-					-0-
10		806 N	-0-	-0-	-806					Y	-0-					-0-
N.P.U. (RAY 98)			WELL #: 39	RRCID -> 173609	COMPL. DATE 04/07/1999	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9428	-	9474							
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NPU (RAY 109)			WELL #: 44	RRCID -> 220892	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 9002	-	9012							
05		5938 X	5938	-0-	-0-	968	1	4927	3	N	39	61	1			31
06		6038 X	6038	-0-	-0-	1204	1	4766	3	N	62	47	1			46
07		5828 X	5276	-0-	-552	469	1	4798	3	N	8					54
08		5952 X	5506	-0-	-446	578	1	4892	3	N	33	33	1			54
09		6030 X	4091	-0-	-1939	379	1	3686	3	N	24	31	1			47
10		6231 X	5249	-0-	-982	392	1	4839	3	N	16	16	1			47

TULSITA-WILCOX (MWC)										//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
WAGNER OIL COMPANY										//CONT.// 891175							
NPU (MUDD, O.A. 3)										WELL #: 43		RRCID -> 220915		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (MUDD, O.A. 3)										WELL #: 43		RRCID -> 221089		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (PORTER 6)										WELL #: 42		RRCID -> 225914		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9420 - 9440	
05		372 N	333	-0-	-39	-0-	13	1	320	3	N	-0-					-0-
06		330 N	201	-0-	-129	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
07		341 N	74	-0-	-267	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1)										WELL #: 47		RRCID -> 228715		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924	
05		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	67	1	1605	3	N	18	24	1			12
06		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	20	9			N	-0-	6	1			6
07		603 N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	567	3	N	1					7
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	120	1	1583	3	N	14	8	1			13
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	9	287	3	N	7	8	1			12
*10		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	18	1	1351	3	N	5	4	1			13
							8	9									
							54	1									
							6	9									

RAY										WELL #: 111		RRCID -> 228874		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY 114)										WELL #: 51		RRCID -> 231199		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
NPU (RAY 119)		WELL #:		54	RRCID ->	244745	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9069 - 9072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

NPU (O A MUDD 4A)		WELL #:		46	RRCID ->	246204	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8997 - 9107		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NPU (O A MUDD 8A)		WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9026		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	8979 - 9089		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TULSITA-WILCOX (SLICK)				91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
WAGNER OIL COMPANY				891175										
NPU (RAY -1)		WELL #:		12	RRCID ->	004545	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	N/A		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

RAY, GEORGE A.		WELL #:		108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7304 - 7312		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

TULSITA-WILCOX (SLICK)		//CONT.// 91775 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
RAY, GEORGE A.		WELL #: 99 D		RRCID -> 220989		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY 110)		WELL #: 45		RRCID -> 229713		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984								
05	3131 X	2647	-0-	-484	-0-	421	1	2142	3	N	76	91	1			46
06	3030 X	2780	-0-	-250	-0-	533	1	2111	3	N	124	86	1			84
07	3131 X	2197	-0-	-934	-0-	136	9	194	1	N	16					100
08	2635 X	2399	-0-	-236	-0-	194	1	246	1	N	65	63	1			102
09	2790 X	2208	-0-	-582	-0-	18	9	200	1	N	62	65	1			99
10	2883 X	2320	-0-	-563	-0-	72	9	171	1	N	31	32	1			98
						68	9	34	9							

N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #: 49		RRCID -> 233563		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986								
05	2697 X	2547	-0-	-150	-0-	418	1	2129	3	N	-0-	5	1			2
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	783	1	3100	3	N	-0-	1	1			1
07	4743 X	2536	-0-	-2207	-0-	226	1	2310	3	N	-0-					1
08	4743 X	1103	-0-	-3640	-0-	117	1	986	3	N	-0-					1
09	4590 X	1911	-0-	-2679	-0-	178	1	1733	3	N	-0-					1
10	3999 X	3251	-0-	-748	-0-	243	1	3008	3	N	-0-	1	1			-0-

NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #: 19		RRCID -> 266675		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990								
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	87	1	2086	3	N	-0-					-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	79	1	1393	3	N	-0-					-0-
07	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	141	1	2260	3	N	-0-					-0-
08	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	212	1	2795	3	N	-0-					-0-
09	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	165	1	2663	3	N	-0-					-0-
*10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	375	1	2428	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
NPU (MUDD, O J -1)		WELL #: 16		RRCID -> 004525		COMPL. DATE 08/22/1957		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NPU (PORTER -3)		WELL #: 18		RRCID -> 041006		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD					
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175															
NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000										TOTAL DEPTH	7780	PERF.	4382 -	4468	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979										TOTAL DEPTH	7815	PERF.	6778 -	6788	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980										TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6809 -	6819	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6794 -	6816	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992										TOTAL DEPTH	8286	PERF.	6820 -	6835	
05		403 N	299	-0-	-104	-0-		12	1	287	3	N	-0-	1 1	-0-
06		450 N	190	-0-	-260	-0-		10	1	180	3	N	-0-		-0-
07		465 N	176	-0-	-289	-0-		10	1	166	3	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-		-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-		-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996										TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6762 -	6782	
05		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-		64	1	1534	3	Y	-0-		-0-
06		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-		78	1	1387	3	Y	-0-		-0-
07		1519 X	1329	-0-	-190	-0-		78	1	1251	3	Y	-0-		-0-
08		1550 N	1274	-0-	-276	-0-		90	1	1184	3	Y	-0-		-0-
09		1470 N	1414	-0-	-56	-0-		83	1	1331	3	Y	-0-		-0-
*10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		53	1	1324	3	Y	-0-		-0-

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996										TOTAL DEPTH	7807	PERF.	6832 -	6852	
05		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-		236	1	1201	3	Y	-0-		-0-
06		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-		356	1	1408	3	Y	-0-		-0-
07		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-		121	1	1238	3	Y	-0-		-0-
08		1426 N	1245	-0-	-181	-0-		132	1	1113	3	Y	-0-		-0-
09		1770 N	1386	-0-	-384	-0-		129	1	1257	3	Y	-0-		-0-
10		1364 N	1260	-0-	-104	-0-		94	1	1166	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
NPU (UNION-PORTER -1)		WELL #:		27	RRCID ->	160795	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	7809	PERF. 6810 - 6830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

NPU (RAY -96)		WELL #:		34	RRCID ->	163134	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 6842 - 6862
05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	95 1	2262 3	Y	-0-	-0-	
06	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	118 1	2096 3	Y	-0-	-0-	
07	2108 X	2006	-0-	-102	-0-	118 1	1888 3	Y	-0-	-0-	
08	2170 N	1623	-0-	-547	-0-	114 1	1509 3	Y	-0-	-0-	
09	2100 N	1480	-0-	-620	-0-	86 1	1394 3	Y	-0-	-0-	
10	2015 N	990	-0-	-1025	-0-	38 1	952 3	Y	-0-	-0-	

N. P. U. (SCARBOROUGH 3)		WELL #:		35	RRCID ->	166831	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 6780 - 6804
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER)		91775 581		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES				
WAGNER OIL COMPANY		891175									
NPU (RAY -10U)		WELL #:		28 U	RRCID ->	074988	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 4275 - 4436
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

NPU (RAY 118)		WELL #:		53	RRCID ->	234178	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	14750	PERF. 7644 - 7652
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TULSITA-WILCOX (7,700)		91775 747		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
WAGNER OIL COMPANY		891175									
NPU (PORTER -4U)		WELL #:		10-U	RRCID ->	073338	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 7638 - 7643
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (7,700)		//CONT.//		91775 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
NPU (RAY -10L)		WELL #:		28 L	RRCID ->	074989	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	9806	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NPU (RAY 106-T)		WELL #:		41 T	RRCID ->	200187	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7680 - 7692	
05	5921 X	3287	-0-	-2634	-0-	132 1	3155 3	N	-0-	1 1		-0-
06	5730 X	2217	-0-	-3513	-0-	118 1	2099 3	N	-0-			-0-
07	5921 X	1915	-0-	-4006	-0-	112 1	1803 3	N	-0-			-0-
08	4247 X	1707	-0-	-2540	-0-	120 1	1587 3	N	-0-			-0-
09	3480 X	1654	-0-	-1826	-0-	97 1	1557 3	N	-0-			-0-
10	3286 X	1809	-0-	-1477	-0-	337 1	1472 3	N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (7,900)		91775 770		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
NPU (MUDD, O.J. - 2)		WELL #:		38	RRCID ->	219850	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7978 - 7987	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 6A)		WELL #:		59	RRCID ->	233417	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7988 - 7996	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A)		WELL #:		55	RRCID ->	257879	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	9218	PERF. 8019 - 8025	
05	5890 X	4944	-0-	-946 B	-0-	195 1	4663 3	N	78	124 1		62
06	5040 X	5009	-0-	-31 B	-0-	86 9	260 1	N	124	94 1		92
07	4991 X	4226	-0-	-765 B	-0-	136 9	247 1	N	17			109
08	4991 X	4090	-0-	-901 B	-0-	19 9	283 1	N	62	65 1		106
09	5010 X	3620	-0-	-1390 B	-0-	68 9	207 1	N	67	69 1		104
10	5177 X	4116	-0-	-1061 B	-0-	74 9	156 1	N	32	34 1		102
						35 9	3925 3					

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (8000)		91775 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
NPU (O.J. MUDD 3)		WELL #: 61		RRCID -> 257803		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 8214 - 8224	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	60 1	1447 3	N	8	13 1	6
						9 9					
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	63 1	1120 3	N	13	10 1	9
						14 9					
07	1240 N	989	-0-	-251	-0-	58 1	929 3	N	2		11
						2 9					
08	1488 N	959	-0-	-529	-0-	67 1	886 3	N	5	6 1	10
						6 9					
09	1200 N	958	-0-	-242	-0-	55 1	895 3	N	7	7 1	10
						8 9					
10	992 N	940	-0-	-52	-0-	36 1	901 3	N	3	3 1	10
						3 9					

TYNAN (FRIO 3700, LO.)		92214 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
FAUCETTE, E. W.		263647									
OELSCHLEGEL GU		WELL #: 1		RRCID -> 083970		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3868 - 3878	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TYNAN (1300)		92214 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
GULF SANDS OIL CO.		338530									
ROSENBAUM, O.&R.		WELL #: 1 A		RRCID -> 104352		COMPL. DATE 10/14/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1299 - 1303	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM-HOLLAND		92214 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
		120479									
		WELL #: 1		RRCID -> 143157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 2136 - 2199	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT		-0-

TYNAN (2520)		92214 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479									
TOM, BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 143157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 2136 - 2199	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TYNAN (3600)		92214 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774												
MIDWAY		WELL #:	2	RRCID ->	170974	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3756 - 3762			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
ROYAL		WELL #:	2	RRCID ->	173189	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3768 - 3771			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUBLE SEVENS		WELL #:	1	RRCID ->	174422	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3743 - 3748			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TYNAN, EAST (FRIO 4800)		92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774												
JOSTES		WELL #:	1	RRCID ->	155294	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4801 - 4804			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
KIRCHER		WELL #:	1	RRCID ->	157870	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4818 - 4820			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MENGERS, WILBER		WELL #:	1	RRCID ->	160540	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4808 - 4811			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.//		92215 456	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774										
CROWN		WELL #:		1	RRCID ->	167057	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4806 - 4818			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
ROYAL		WELL #:		1	RRCID ->	167058	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4789 - 4793			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
MIDWAY		WELL #:		1	RRCID ->	170268	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4796 - 4806			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
MIDWAY		WELL #:		3	RRCID ->	176657	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	4891	PERF. 4802 - 4814			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TYNAN, EAST (2240)		//CONT.//		92215 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774										
WAYNE, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	169335	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2287 - 2296			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOSTES		WELL #:		3	RRCID ->	181611	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2251 - 2263			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

TYNAN, EAST (3100)		92215 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774													
SPECIAL		WELL #:		1		RRCID -> 178889		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3082 - 3086			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNA WEST (S-SAND)		92408 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
OSYKA PERMIAN, LLC		628108													
JONES, F. E.		WELL #:		9		RRCID -> 159796		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 5993 - 5995			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARILOU MCCAMPBELL		WELL #:		4		RRCID -> 253915		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 5984 - 5986			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-

UNA WEST (6200)		92408 682		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
OSYKA PERMIAN, LLC		628108													
MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #:		15		RRCID -> 163328		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6221 - 6224			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

UNA WEST (6700)		92408 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
OSYKA PERMIAN, LLC		628108													
JONES, F. E.		WELL #:		4 L		RRCID -> 077167		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 6690 - 6698			
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #:		14		RRCID -> 151000		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6721 - 6728			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VICTORIA		93725 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
TT OPERATING, LLC		872252												
AGNES WEST		WELL #: 6		RRCID -> 263859		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 5678 - 5682				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17				N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4000)		93725 440		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
R & S SERVICES		687500												
DEAVERS, D. F. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 034390		COMPL. DATE 11/04/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4054 - 4064				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA)		93726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
MONTEREY OIL COMPANY		577320												
PIEGSA, P.		WELL #: 1		RRCID -> 004591		COMPL. DATE 12/03/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4052 - 4056				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIC-WITT (3300)		93736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
APEX ENERGY, INC.		027424												
LENTZ		WELL #: 1		RRCID -> 215071		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 3246 - 3252				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIDAURI (2760)		93740 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
WELDER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160760		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 2790 - 2794				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

OIL AND GAS DIVISION

VIDAURI (5800)		93740 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
VIDAURI "F"		WELL #:	10	RRCID ->	281767	COMPL. DATE	09/12/2016	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5492 - 5494	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2728 #	826	-0-	-1902	-0-	138 1	688 2	N	-0-			53
06	2640 #	140	-0-	-2500	-0-	32 1	108 2	N	-0-			53
07	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			53
08	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			53
09	960 #	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			53
10	837 #	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			53

VIDAURI, NORTH (3200)		93743 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
WELDER 'J'		WELL #:	36	RRCID ->	281650	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3460 - 3464	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1519	-0-	-0-	-1519 B	-2989			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	-2989			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-2989			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2989			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2989								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2989			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2989			N	-0-			-0-

VIDAURI, NORTH (5500)		93743 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
RIVER RANCH -D-		WELL #:	1	RRCID ->	242785	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	5552 - 5555	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDAURI, WEST (4800)		93746 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WELDER "B"		WELL #:	3	RRCID ->	158433	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	4846 - 4860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANCE, S.R.		881498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
VINCENT, KENNETH Z.		386310										
WELDER "B"		WELL #:	2	RRCID ->	004593	COMPL. DATE	03/15/1952	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4788 - 4811	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2520)		93777 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
REPUBLIC RESOURCES, LLC. KNAPE		703124		RRCID -> 194873		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 2850)		93777 231		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
WHITE TIGER PRODUCTION MEINERT UNIT		916968		RRCID -> 274834		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 2950)		93777 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC. KNEBEL		582558		RRCID -> 168352		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 3000)		93777 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC. RAGSDALE UNIT A		582558		RRCID -> 147725		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HARVEY, J.H. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 157888		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 3300)		93777 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
ACT OPERATING, INC. MCELROY		003648		RRCID -> 171747		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIENNA (FRIO 3300)		//CONT.//		93777 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA						
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627											
BUJNOCH				WELL #:	2	RRCID ->	171752	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	3250 - 3253		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)				93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656										
KOLAR, E. E.				WELL #:	1	RRCID ->	004605	COMPL. DATE	01/31/1962	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11775 - 12252	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KOLAR, ED				WELL #:	5	RRCID ->	129394	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	11934 - 12360		
05	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	233	1	3414	3	Y	126	168	1	38
							139	9							
06	3750	X	3629	-0-	-121	-0-	224	1	3275	3	Y	118	112	1	44
							130	9							
07	3875	X	3744	-0-	-131	-0-	231	1	3373	3	Y	127	142	1	29
							140	9							
08	4092	X	3556	-0-	-536	-0-	219	1	3205	3	Y	120	111	1	38
							132	9							
*09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	238	1	3485	3	Y	124	139	1	23
							136	9							
*10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	250	1	3657	3	Y	151	142	1	32
							166	9							

KOLAR, ED				WELL #:	6	RRCID ->	139118	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	12096 - 12614		
05	5084	X	4783	-0-	-301	-0-	296	1	4327	3	Y	145	194	1	44
							160	9							
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	303	1	4436	3	Y	136	129	1	51
							150	9							
07	4960	X	4691	-0-	-269	-0-	290	1	4241	3	Y	145	163	1	33
							160	9							
08	T. A.		4539	-0-	4539	4539	281	1	4106	3	Y	138	127	1	44
							152	9							
09	T. A.		4999	-0-	4999	9538	310	1	4533	3	Y	142	160	1	26
							156	9							
*10	T. A.		5037	-0-	5037	14575	310	1	4537	3	Y	173	163	1	36
							190	9							

KOLAR, ED				WELL #:	7	RRCID ->	143866	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	11924 - 12491		
05	4309	X	4056	-0-	-253	-0-	253	1	3698	3	Y	95	127	1	29
							105	9							
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	276	1	4034	3	Y	89	85	1	33
							98	9							
07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	273	1	3989	3	Y	96	107	1	22
							106	9							
08	4836	X	3560	-0-	-1276	-0-	221	1	3239	3	Y	91	84	1	29
							100	9							
09	4680	X	3981	-0-	-699	-0-	248	1	3631	3	Y	93	105	1	17
							102	9							
*10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	300	1	4383	3	Y	114	107	1	24
							125	9							

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.// 93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656												
KOLAR, ED		WELL #: 9		RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	96	1	1404	3	Y	56	75	1	17
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	62	9	1380	3	Y	53	50	1	20
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	94	1	1457	3	Y	56	63	1	13
08	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	58	9	1334	3	Y	53	49	1	17
*09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	100	1	1408	3	Y	55	62	1	10
*10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	62	9	1450	3	Y	67	63	1	14
						91	1							
						58	9							
						96	1							
						61	9							
						99	1							
						74	9							
KOLAR, ED		WELL #: 14		RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702					
05	3100 N	2754	-0-	-346	6880	161	1	2358	3	Y	214	285	1	64
06	3000 N	2377	-0-	-623	6257	235	9	2019	3	Y	200	190	1	74
07	3100 N	2543	-0-	-557	5700	138	1	2160	3	Y	214	240	1	48
08	3100 N	2420	-0-	-680	5020	220	9	2055	3	Y	204	187	1	65
*09	3000 N	2718	-0-	-282	4738	148	1	2329	3	Y	209	235	1	39
*10	3100 N	2706	-0-	-394	4344	235	9	2272	3	Y	254	240	1	53
						159	1							
						230	9							
						155	1							
						279	9							
KOLAR, ED		WELL #: 8		RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993			TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536					
05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	179	1	2618	3	Y	94	126	1	28
06	2700 X	2273	-0-	-427	-0-	103	9	2036	3	Y	89	84	1	33
07	2728 N	2415	-0-	-313	-0-	139	1	2162	3	Y	95	106	1	22
08	2914 N	2443	-0-	-471	-0-	98	9	2194	3	Y	90	83	1	29
*09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	148	1	2496	3	Y	92	104	1	17
*10	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	105	9	2685	3	Y	113	106	1	24
						171	1							
						101	9							
						184	1							
						124	9							
NEUHAUS		WELL #: 1 A		RRCID -> 231359		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739					
05	3751 X	1274	-0-	-2477	-0-	149	1	1090	3	N	32			419
06	2910 X	2193	-0-	-717	-0-	35	9	1888	3	N	44			463
07	3317 X	2572	-0-	-745	-0-	257	1	2197	3	N	68	182	1	349
08	3317 X	2500	-0-	-817	-0-	48	9	2145	3	N	57			406
09	3210 X	2777	-0-	-433	-0-	300	1	2402	3	N	43			449
*10	2263 X	355	-0-	-1908	-0-	75	9	312	3	N	-0-			449
						292	1							
						63	9							
						328	1							
						47	9							
						43	1							

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//		93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548							
WALTERS, DOROTHY		WELL #:		2	RRCID ->	154952	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12828 - 13000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIENNA (YEGUA 5400)				93777 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886								
APPLING		WELL #:		1	RRCID ->	286890	COMPL. DATE	03/18/2019	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 5431 - 5441	
05	16430	6982	-0-	-9448	-0-	6963	2	19	9	N	17	148
06	15900	1148	-0-	-14752	-0-	1145	2	3	9	N	3	151
07	16430	246	-0-	-16184	-0-	246	2			N	-0-	151
08	16430	103	-0-	-16327	-0-	103	2			N	-0-	151
09	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	151
10	6975 #	53	-0-	-6922	-0-	53	2			N	-0-	151

VIENNA (8400)				93777 913	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
COASTAL INVESTMENTS INC.				161628								
DOPSLAUF		WELL #:		2	RRCID ->	074541	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	8815	PERF. N/A	
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-	-0-
06	3000 N	5120	-0-	2120	2120	5120	2			N	-0-	-0-
07	3100 N	3624	-0-	524	2644	3624	2			N	-0-	-0-
08	3068 N	424	-0-	-2644	-0-	424	2			N	-0-	-0-
*09	2110	1145	-0-	-965	-0-	1145	2			N	-0-	-0-
*10	944	565	-0-	-379	-0-	565	2			N	-0-	-0-

OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656					CNTY: LAVACA		
KOLAR, ED		WELL #:		10	RRCID ->	147706	COMPL. DATE	04/02/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10757 - 11041
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VIENNA (8450)				93777 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886							
WEST		WELL #:		2	RRCID ->	089385	COMPL. DATE	08/13/1980	TOTAL DEPTH	8460	PERF. 8440 - 8451
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2019 - P/A 07/19/19											

MAGNUM PRODUCING, LP				521516					CNTY: LAVACA		
APPLING FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	181968	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8423 - 8472
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIRGIL (YEGUA 5350)				93965 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
GILLIGAN				WELL #:	1	RRCID ->	256149	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5524 - 5558			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		3069 X	3029	-0-	-40	-0-	3029	2		N	-0-				160
06		2970 X	2441	-0-	-529	-0-	2441	2		N	-0-				160
07		2914 X	2269	-0-	-645	-0-	2269	2		N	-0-				160
08		3038 X	2395	-0-	-643	-0-	2395	2		N	-0-				160
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT				160
10		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT				160

GILLIGAN				WELL #:	2	RRCID ->	262984	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5852	PERF. 5535 - 5570			
05		1302 N	1169	-0-	-133	-0-	1169	2		N	-0-				55
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-				55
07		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-				55
08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-				55
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT				55
10		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT				55

WARMSLEY (KORTH)				95252 090	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
CLARK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	215517	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10370 - 10879			
05		3627 X	-0-	-0-	-3627 B	-0-				N	-0-				18
06		2310 X	231	-0-	-2079 B	-0-	213	3	18	9	N	16			34
07		10296 X	10296	-0-	-0- B	-0-	10152	3	144	9	N	131			165
08		8194 X	8194	-0-	-0- B	-0-	8094	3	100	9	N	91	172	1	84
09		7549 X	7549	-0-	-0- B	-0-	7475	3	74	9	N	67	106	1	45
*10		7691 X	7691	-0-	-0- B	-0-	7608	3	83	9	N	75			120

WARMSLEY (MACKHANK)				95252 270	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
LEMMONS GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	215581	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	9985	PERF. 7406 - 9690			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WARMSLEY (VAUGHN)				95252 630	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
LEMMONS GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	215583	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	9985	PERF. 7406 - 9690			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51

VOELKEL				WELL #:	1	RRCID ->	229653	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9575 - 9590			
05		3131 X	1063	-0-	-2068	-0-	1038	3	25	9	N	23			74
06		3030 X	568	-0-	-2462	-0-	568	3			N	-0-			74
07		2914 X	731	-0-	-2183	-0-	731	3			N	-0-			74
08		2666 X	746	-0-	-1920	-0-	746	3			N	-0-			74
09		2250 X	565	-0-	-1685	-0-	565	3			N	-0-			74
10		1054 X	708	-0-	-346	-0-	708	3			N	-0-			74

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.// 95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GREEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 235671		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9662 - 9699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		38894 X	38894	-0-	-0-	-0-	37859 3	1035 9	N	941	150
06		34990 X	34990	-0-	-0-	-0-	34042 3	948 9	N	862	117
07		35626 X	35626	-0-	-0-	-0-	34703 3	923 9	N	839	249
08		34469 X	34469	-0-	-0-	-0-	33602 3	867 9	N	788	155
09		33306 X	33306	-0-	-0-	-0-	32482 3	824 9	N	749	189
*10		33746 X	33746	-0-	-0-	-0-	32889 3	857 9	N	779	254

BUCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238238		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9212 - 9532	
05		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	11
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	11
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11

LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 238779		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11740		PERF. 9660 - 9684	
05		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4420 3	77 9	N	70	40
06		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3872 3	35 9	N	32	72
07		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4131 3	34 9	N	31	103
08		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	17	120
09		4350 X	43	-0-	-4307	-0-	40 3	3 9	N	3	123
10		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-	123

SINAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255291		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12279		PERF. 9658 - 9745	
05		6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-			N	-0-	29
06		22593 X	22593	-0-	-0-	-0-	22095 3	498 9	N	453	305
07		30144 X	30144	-0-	-0-	-0-	29623 3	521 9	N	474	236
08		30232 X	30232	-0-	-0-	-0-	29866 3	366 9	N	333	214
09		29667 X	29667	-0-	-0-	-0-	29141 3	526 9	N	478	158
*10		30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	29815 3	535 9	N	486	125

R. GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 264785		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9408 - 9486	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WARMSLEY (10,350)		95252 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230774		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10402 - 10413	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 X	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			91
06	30 X	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-	72	7	19
07	31 X	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			91
08	31 X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			91
09	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			91
10	31 X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			91

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1107	3	75	9	N	68	160	1	13
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			13
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-			13
08	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1015	3			N	-0-			13
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-			13
*10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	3	8	9	N	7			20

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	620	1	2997	2	N	46	183	1	55
						51	9							
06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	600	1	4107	2	N	62			117
						68	9							
07	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	620	1	3688	2	N	72			189
						79	9							
08	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	620	1	2554	2	N	20			209
						22	9							
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	600	1	2086	2	N	16			225
						18	9							
*10	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	600	1	4397	2	N	112	170	1	167
						123	9							

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

05	4619 X	3642	-0-	-977	-0-	775	1	2769	2	Y	89	182	1	160
						98	9							
06	4470 X	3283	-0-	-1187	-0-	725	1	2494	2	Y	58			218
						64	9							
07	3689 X	3284	-0-	-405	-0-	775	1	2430	2	Y	72	182	1	108
						79	9							
08	3627 X	3177	-0-	-450	-0-	725	1	2369	2	Y	75			183
						83	9							
09	3510 X	3334	-0-	-176	-0-	750	1	2501	2	Y	75			258
						83	9							
10	3627 X	3064	-0-	-563	-0-	700	1	2284	2	Y	73	181	1	150
						80	9							

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
KALLINA		WELL #: 1H		RRCID ->	249119	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	10500 - 11195
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CHANDLER GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	250013	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	10108	PERF.	10210 - 11985
05	12338 X	11153	-0-	-1185	-0-	775	1	10276	2	N	93		130
06	11940 X	8478	-0-	-3462	-0-	625	1	7790	2	N	57		187
07	12338 X	10414	-0-	-1924	-0-	775	1	9603	2	N	33	3 8	217
08	12338 X	8566	-0-	-3772	-0-	775	1	7743	2	N	44	183 1	78
09	11370 X	7702	-0-	-3668	-0-	750	1	6920	2	N	29		107
10	11160 X	8869	-0-	-2291	-0-	775	1	7976	2	N	107		214

BAUMANN GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	250086	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10370 - 13275
05	9083 X	3617	-0-	-5466	-0-	600	1	3016	2	N	1		150
06	7080 X	3189	-0-	-3891	-0-	475	1	2692	2	N	20		170
07	6138 X	4875	-0-	-1263	-0-	775	1	4094	2	N	5		175
08	5146 X	3951	-0-	-1195	-0-	750	1	3201	2	N	-0-		175
09	4980 X	4023	-0-	-957	-0-	725	1	3296	2	N	2		177
10	4867 X	4276	-0-	-591	-0-	700	1	3526	2	N	45		222

BUCHHORN GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	250898	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	10340 - 14715
05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	620	1	3317	2	N	87	184 1	75
06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	600	1	3368	2	N	72		147
07	4278 X	3935	-0-	-343	-0-	620	1	3287	2	N	25		172
08	4278 X	3682	-0-	-596	-0-	620	1	3034	2	N	25		197
09	4140 X	3313	-0-	-827	-0-	400	1	2847	2	N	60	184 1	73
10	4185 X	3383	-0-	-802	-0-	620	1	2685	2	N	71		144

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6107 X	5165	-0-	-942	-0-	310	1	4821	2	N	31		75
06	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	300	1	5585	2	N	36		111
07	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	300	1	5418	2	N	66	1 8	176
08	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	310	1	5160	2	N	37	170 1	43
09	5940 X	5362	-0-	-578	-0-	300	1	5037	2	N	23		66
10	6138 X	4365	-0-	-1773	-0-	270	1	4026	2	N	63		129

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

05	3317 X	1634	-0-	-1683	-0-	440	1	1170	2	N	22		94
06	3210 X	2877	-0-	-333	-0-	580	1	2236	2	N	55		149
07	3441 X	3320	-0-	-121	-0-	620	1	2671	2	N	26		175
08	3441 X	3177	-0-	-264	-0-	620	1	2533	2	N	22		197
09	3330 X	2971	-0-	-359	-0-	600	1	2365	2	N	5		202
10	3317 X	3062	-0-	-255	-0-	620	1	2433	2	N	8		210

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 KNADEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		111

KNADEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

05	4805 X	1569	-0-	-3236	-0-	1525	3	44	9	N	40	166 1	14
06	4650 X	1210	-0-	-3440	-0-	1210	3			N	-0-		14
07	4805 X	1012	-0-	-3793	-0-	1012	3			N	-0-		14
08	2635 X	1241	-0-	-1394	-0-	1241	3			N	-0-		14
09	1530 X	1198	-0-	-332	-0-	1198	3			N	-0-		14
10	1581 X	1276	-0-	-305	-0-	1276	3			N	-0-		14

KNADEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
ROEDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229961		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12184		PERF.11010 - 12131			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4185 X	3448	-0-	-737	-0-	3448	3			N	-0-		47
06	3720 X	2501	-0-	-1219	-0-	2501	3			N	-0-		47
07	3596 X	1102	-0-	-2494	-0-	1102	3			N	-0-		47
08	3596 X	3303	-0-	-293	-0-	3293	3	10	9	N	9		56
09	3330 X	1929	-0-	-1401	-0-	1929	3			N	-0-		56
10	3441 X	2502	-0-	-939	-0-	2502	3			N	-0-		56

CARTER, WILL T.		WELL #: 2		RRCID -> 242492		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10546 - 10566			
05	3441 X	3110	-0-	-331	-0-	3110	3			N	-0-		73
06	3330 X	3116	-0-	-214	-0-	3110	3	6	9	N	5		78
07	3441 X	2769	-0-	-672	-0-	2689	3	80	9	N	73	128 1	23
08	3441 X	2821	-0-	-620	-0-	2821	3			N	-0-		23
09	3330 X	2541	-0-	-789	-0-	2541	3			N	-0-		23
10	3224 X	2721	-0-	-503	-0-	2693	3	28	9	N	25		48

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922		RRCID -> 253159		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11000 - 11610			
K-SISTERS GAS UNIT		WELL #: 1H											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		RRCID -> 248298		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10210		PERF.10505 - 13490			
DLUGOSCH		WELL #: 1H											
05	12958 X	10819	-0-	-2139	-0-	2525	1	8066	2	N	207		314
						228	9						
06	12540 X	7658	-0-	-4882	-0-	2085	1	5475	2	N	89		403
						98	9						
07	12958 X	1017	-0-	-11941	-0-	758	1	259	2	N	-0-		403
08	12958 X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-		403
09	12540 X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	-0-		403
10	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-		403

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)		95556 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
A.O.E. OPERATORS, INC.		000555											
NEWTON-WELDER GU		WELL #: 2		RRCID -> 189428		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 11426		PERF. 9928 - 9935			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID -> 190783		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9451 - 9953			
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1											
05	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	2			N	-0-		154
06	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	2			N	-0-		154
07	1860 N	1507	-0-	-353 B	-0-	1503	2	4	9	N	4	4 8	154
08	2046 N	734	-0-	-1312 B	-0-	734	2			N	-0-		154
09	2040 N	1230	-0-	-810 B	-0-	1230	2			N	-0-		154
*10	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1817	2	9	9	N	8	8 8	154

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD															
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255															
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT			-0-

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
RAMTEX ENERGY LLC 690225															
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

WAYSIDE (FRIO 3200) 95557 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
TREK RESOURCES, INC. 867578															
SCHILHAB WELL #: 1 C RRCID -> 221373 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 3210 - 3228															
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2019 - P/A 05/14/19															

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
VIPER S.W.D., LLC 886209															
MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380															
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON															
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931															
SCHERER WELL #: 2 RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554															
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			44
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			44
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			44
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			44
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			44
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			44

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976															
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			123
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			123

WEARDEN (FRIO)		95569 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
VAQUERO OPERATING		882776													
WEARDEN B		WELL #:		1 C		RRCID -> 251052		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEARDEN (FRIO 4200)		95569 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
RODESSA OPERATING COMPANY		723592													
JACOBS		WELL #:		1		RRCID -> 229603		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2304 - 2306					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEARDEN (4450)		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
VAQUERO OPERATING		882776													
WEARDEN		WELL #:		2		RRCID -> 229496		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEARDEN		WELL #:		1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEARDEN B		WELL #:		1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEARDEN RANCH (3750)		95572 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966													
LONGS RIVER		WELL #:		1		RRCID -> 266679		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEBER, S. (1170) HOCHHEIM ENTERPRISES INC. PANTEL, NELSON				95700 500 390664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA				
				WELL #: 1	RRCID -> 129974	COMPL. DATE 08/06/1988	TOTAL DEPTH 1793	PERF. 1010 - 1014						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEED (LOWER FRIO) REMORA OPERATING, LLC WEED				95795 500 701613	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON					
				WELL #: 1	RRCID -> 218584	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9382 - 9604							
05	2604	N	2375	-0-	-229	-0-	2268	3	107	9	N	97	179	1	91
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	268	1	1891	3	N	80			171
07	2480	N	2092	-0-	-388	-0-	88	9	196	1	N	82	182	1	71
08	2387	N	1985	-0-	-402	-0-	90	9	78	1	N	85			156
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	94	9	300	1	N	90	180	1	66
*10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	99	9	2245	3	N	92			158

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) EVEREST RESOURCE COMPANY PREWITT				95848 080 252057	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
				WELL #: 3A	RRCID -> 205331	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10971 - 11008							
05	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1685	2	32	9	N	29			107
06	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1737	2	28	9	N	25	112	1	20
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1923	2	18	9	N	16	15	1	21
08	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1639	2	19	9	N	17			38
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			38
10	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1793	2	2	9	N	2			40

FLINT INTERESTS, LLC WRIGHT MATERIALS INC.				273932											
				WELL #: 1	RRCID -> 285492	COMPL. DATE 12/14/2017	TOTAL DEPTH 16554	PERF. 9668 - 9686							
05	0	W	293	-0-	293	6390	110	1	183	2	N	-0-			-0-
06	0	W	265	-0-	265	6655	85	1	180	2	N	-0-			-0-
07	0	W	83	-0-	83	6738	27	1	56	2	N	-0-			-0-
08	0	W	24	-0-	24	6762	8	1	16	2	N	-0-			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6762					N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6762					N	NO RPT			-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. ALBRECHT				419886											
				WELL #: 1	RRCID -> 188997	COMPL. DATE 11/25/2001	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10192 - 10284							
05	4495	X	3696	-0-	-799	-0-	3616	2	80	9	Y	73	180	1	78
06	4350	X	2875	-0-	-1475	-0-	2812	2	63	9	Y	57			135
07	4495	X	4053	-0-	-442	-0-	4009	2	44	9	Y	40			175
08	DLQ	G-10	3956	-0-	3956	-0-	3882	2	74	9	Y	67	169	1	73
09	DLQ	G-10	3710	-0-	3710	-0-	7666	2	48	9	Y	44			117
*10	11222	X	3556	-0-	-7666	-0-	3499	2	57	9	Y	52			169

ALBRECHT				WELL #: 3	RRCID -> 203170	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10276 - 10306							
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2018

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.// 95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.// 419886														
ALBRECHT, EMMETT		WELL #: 1		RRCID -> 268023		COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2511	N	2456	-0-	-55	-0-		2427	2	29	9	N	26			170
06	2430	N	2406	-0-	-24	-0-		2367	2	39	9	N	35			205
07	2542	N	2461	-0-	-81	-0-		2446	2	15	9	N	14			219
08	2449	N	2279	-0-	-170	-0-		2257	2	22	9	N	20			239
09	2400	N	2129	-0-	-271	-0-		2088	2	41	9	N	37			276
10	2449	N	1956	-0-	-493	-0-		1904	2	52	9	N	47	179	1	144

KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
BIG EASY		WELL #: 1		RRCID -> 191774		COMPL. DATE 01/22/2002			TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868							
05	248	N	243	-0-	-5	-0-		31	1	202	2	N	9			106
								10	9							
06	240	N	236	-0-	-4	-0-		30	1	202	2	N	4			110
								4	9							
07	248	N	247	-0-	-1	-0-		31	1	206	2	N	9			119
								10	9							
08	248	N	192	-0-	-56	-0-		24	1	165	2	N	3			122
								3	9							
09	240	N	221	-0-	-19	-0-		29	1	190	2	N	2			124
								2	9							
10	248	N	242	-0-	-6	-0-		31	1	203	2	N	7			131
								8	9							

RAMTEX ENERGY LLC		690225														
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55

BREEDEN		WELL #: 1-L		RRCID -> 164554		COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87

REUTTER		WELL #: 1		RRCID -> 165024		COMPL. DATE 09/15/1997			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100

ENKE		WELL #: 1		RRCID -> 165844		COMPL. DATE 05/11/1998			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225									
DAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	169888	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11281 - 11291		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206

REUTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10490 - 10900		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10619 - 10623		
HEINRICH HEIRS		871137											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27

U1 RANCH OIL		WELL #:		2-T	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10185 - 10223		
LUKER		880291											
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LUKER		WELL #:		3 T	RRCID ->	188974	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10400 - 10434		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND)			95848 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
FLINT INTERESTS, LLC			273932									
SIMMONS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 220875			COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	263 1	436 2		N	24	97
							26 9					
06		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	397 1	845 2		N	50	147
							55 9					
07		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	388 1	794 2		N	27	174
							30 9					
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	420 1	815 2		N	27	201
							30 9					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	201
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	201

WEESATCHE, NE. (WILCOX)			95848 444		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886									
ALBRECHT			WELL #: 3		RRCID -> 286114			COMPL. DATE 11/21/2018			TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REMORA OPERATING, LLC			701613									
MELINDA			WELL #: 1		RRCID -> 190826			COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

U1 RANCH OIL			880291									
LUKER			WELL #: 3-C		RRCID -> 186395			COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	356				N	-0-	-0-
06		356 X	-0-	-0-	-356					N	-0-	-0-
07		110 X	110	-0-	-0-		110 1			N	-0-	-0-
08		113 X	113	-0-	-0-		113 1			N	-0-	-0-
09		114 N	114	-0-	-0-		114 1			N	-0-	-0-
10		124 N	112	-0-	-12		112 1			N	-0-	-0-

LUKER			WELL #: 2-C		RRCID -> 186421			COMPL. DATE 07/14/2015			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398	
05		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116
06		2100 X	94	-0-	-2006		94 2			Y	-0-	116
07		2170 X	224	-0-	-1946		224 2			Y	-0-	116
08		1736 X	247	-0-	-1489		247 2			Y	-0-	116
09		630 X	252	-0-	-378		252 2			Y	-0-	116
*10		246 X	246	-0-	-0-		246 2			Y	-0-	116

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3968 X	3624	-0-	-344	-0-	3545	2	79	9	N	72	184	1			58
06	3840 X	3613	-0-	-227	-0-	3559	2	54	9	N	49					107
07	3968 X	3510	-0-	-458	-0-	3435	2	75	9	N	68					175
08	3720 X	2793	-0-	-927	-0-	2729	2	64	9	N	58	166	1			67
09	3600 X	3080	-0-	-520	-0-	3024	2	56	9	N	51					118
10	3720 X	3139	-0-	-581	-0-	3074	2	65	9	N	59					177

RAMTEX ENERGY LLC 690225
 BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
 PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000) 95850 256 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 NORRELL, C. L. WELL #: 1D RRCID -> 193836 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 3170 - 3180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12345 - 12420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1104 2	28 9	N	25			118
06	1110 N	965	-0-	-145	-0-	954 2	11 9	N	10	60 1		68
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1351 2	89 9	N	81	126 1		23
08	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1073 2	35 9	N	32			55
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1228 2	20 9	N	18			73
10	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1086 2	12 9	N	11			84

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MIDSTATES CORPORATION 566101
 PITTMAN WELL #: 1A RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2018 - P/A 07/23/18

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067
 ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		95853 041		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945							
WEISE, BRUCE		WELL #: 1		RRCID -> 212488		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NELSON, JAMES L.		604295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
E. HENKE		WELL #: 1		RRCID -> 242488		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098	
05	465 N	436	-0-	-29	-0-	325 1	111 9	N	101
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	325 1	111 9	N	101
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	325 1	111 9	N	101
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	348 1	160 9	N	145
*09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	348 1	165 9	N	150
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
WEISE		WELL #: 2		RRCID -> 196686		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)		95853 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170							
NORRELL		WELL #: 2		RRCID -> 106627		COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH 10961 PERF.10790 - 10830	
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	N	1
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12 1	98 2	N	9
						10 9			
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	35 2	1 9	N	1
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	27 2	4 9	N	4
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	25 2	7 9	N	6

THOMAS, ANNE		WELL #: 4		RRCID -> 108593		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.// 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10750 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	713	1	7052 2	Y	45			155
06	7260 X	6543	-0-	-717	-0-	50	9	5875 2	Y	36			191
07	7502 X	6929	-0-	-573	-0-	628	1	6258 2	Y	32	175 1		48
08	7812 X	5393	-0-	-2419	-0-	40	9	4845 2	Y	34			82
09	7560 X	6758	-0-	-802	-0-	636	1	6041 2	Y	37			119
10	7812 X	7762	-0-	-50	-0-	35	9	7016 2	Y	49			168

WEESATCHE, W. (J SAND) 95853 190 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935

05	1767 #	1358	-0-	-409	-0-	124	1	1226 2	Y	7			44
06	1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	8	9	1425 2	Y	14			58
07	2193 R	2193	-0-	-0-	-0-	15	9	1977 2	Y	14			72
08	1519 #	1389	-0-	-130	-0-	201	1	1247 2	Y	9			81
09	1590 #	1329	-0-	-261	-0-	15	9	1195 2	Y	-0-			81
10	2201 #	1616	-0-	-585	-0-	134	1	1471 2	Y	-0-			81

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

WEESATCHE, WEST (MACKHANK) 95853 410 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 284057 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, WEST (MELROSE) 95853 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
JETCO EXPLORATION, INC. 432187
METZ WELL #: 1 RRCID -> 113787 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835

05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

WEESATCHE, WEST (SLICK)				95853 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
NADSOILCO LLC				598945												
ALBRECHT				WELL #:	1	RRCID ->	197431	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	10080	PERF. 7750 - 7756				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6	7	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2018 - PLUGGED 07/11/18																

WEESATCHE, WEST (10,400)				95853 926	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414												
GRUETZMACHER				WELL #:	2	RRCID ->	170642	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	14804	PERF.10400 - 10405				
05	68 X	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				11
06	59 X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-				11
07	54 X	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-				11
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-				11
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11

WEESATCHE, WEST (10700)				95853 950	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
THOMAS, ANNE				WELL #:	5	RRCID ->	113191	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10656 - 10749				
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	-0-	31	1	318	2	N	-0-				-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	313	2	N	-0-				-0-
07	403 N	269	-0-	-134	-0-	-0-	31	1	238	2	N	-0-				-0-
08	341 N	234	-0-	-107	-0-	-0-	23	1	211	2	N	-0-				-0-
09	360 N	257	-0-	-103	-0-	-0-	28	1	229	2	N	-0-				-0-
*10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	256	2	N	-0-				-0-

WELDER RANCH				96110 001	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
VAQUERO "A"				WELL #:	A 2	RRCID ->	252483	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12026 - 12090				
05	14B2 EXT	62	-0-	62	234	-0-	52	1	10	9	N	9				19
06	245 R	11	-0-	-234	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1				20
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	N	3				23
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-				23
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT				23

WELDER RANCH (2950)				96110 426	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
CAMOIL, INC.				127449												
SMAJSTRLA UNIT				WELL #:	1R	RRCID ->	151159	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 2620 - 2630				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER RANCH (5300)				96110 497	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
WELDER, PATRICK H.				WELL #:	5	RRCID ->	265973	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 5330 - 5384				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20

OIL AND GAS DIVISION

WELDER RANCH (5670)				96110 639	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723								
MCCAN				WELL #:	5B	RRCID ->	168792	COMPL. DATE	06/29/1997	TOTAL DEPTH	5620	PERF. 5584 - 5620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WESER (RECKLAW 7560)				96422 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.				604295								
RAU				WELL #:	1	RRCID ->	139306	COMPL. DATE	08/10/1991	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7504 - 7530
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			68
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			68
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-			68
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
U1 RANCH OIL				880291								
LUKER, B. J.				WELL #:	1	RRCID ->	177976	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7600 - 7640
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-			78
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1	N	-0-			78
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-			78
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	1	N	-0-			78
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	1	N	-0-			78
WESER (RECKLAW 7600)				96422 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.				008511								
WEBB, OLLIE -A-				WELL #:	3	RRCID ->	035035	COMPL. DATE	11/11/1964	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7587 - 7624
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (ARMSTRONG)				96545 013	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH 'A'				WELL #:	384	RRCID ->	145258	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 5570 - 5586
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH 'A'				WELL #:	288	RRCID ->	147983	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 5616 - 5619
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (ARMSTRONG)		//CONT.//		96545 013	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH "A"		WELL #:		351	RRCID ->	250218	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5619 - 6008		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)				96545 065	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VANDERBILT STATE		WELL #:		28	RRCID ->	184249	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	5442 - 5448		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (DISCORBIS)				96545 169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		520	RRCID ->	146173	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4530 - 4538		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		175	RRCID ->	158870	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4432 - 4438		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	4613 - 4616		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		279	RRCID ->	245393	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4546 - 4562		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WEST RANCH (DIXON SAND)		96545 182		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WEST RANCH "A"		WELL #: 448		RRCID -> 109256		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5432		- 5438		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WEST RANCH (FRIO 383)		96545 208		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
TURNER, E. A. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 172144		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6108		- 6110		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
VANDERBILT STATE -B-		WELL #: 10		RRCID -> 254348		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 7378		PERF. 6054		- 6060		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH (FRIO 449)		96545 221		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WEST RANCH "A"		WELL #: 447		RRCID -> 097778		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5867		PERF. 3860		- 3869		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WEST RANCH (GLASSCOCK)		96545 351		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
DRUMMOND, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 270513		COMPL. DATE 08/03/1939		TOTAL DEPTH 5569		PERF. 5550		- 5569		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 257 U		RRCID -> 043037		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 051199		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5157 PERF. 5135 - 5139								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 499		RRCID -> 108139		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 483		RRCID -> 109076		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 528		RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST RANCH -A-		WELL #: 403		RRCID -> 212276		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4944 - 5044		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2019										

WEST RANCH -A-		WELL #: 35		RRCID -> 212289		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001		
05	OBSERVE	539	-0-	539	1258	342 1	197 2	Y	-0-	-0-
06	OBSERVE	64	-0-	64	1322	61 1	3 2	Y	-0-	-0-
07	OBSERVE	154	-0-	154	1476	152 1	2 2	Y	-0-	-0-
08	OBSERVE	14	-0-	14	1490	14 1		Y	-0-	-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	1490			Y	-0-	-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	1490			Y	-0-	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH -A-		WELL #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 360		RRCID -> 220113		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 363		RRCID -> 229486		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 493		RRCID -> 230655		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		161	RRCID ->	233185	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 5089 - 5093
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		378	RRCID ->	235328	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6303	PERF. 4950 - 4958
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		540 H	RRCID ->	250900	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 5030 - 5188
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	271763	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	4529	PERF. 4964 - 4970
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		269	RRCID ->	284677	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	5755	PERF. 4943 - 4947
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

WEST RANCH (MENELEE 5500)				96545 416	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 5526 - 5529
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (MITCHELL)		96545 481		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VANDERBILT STATE		WELL #: 2		RRCID -> 061563		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5838		PERF. 5632 - 5692	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MUSQUEZ)		96545 507		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WEST RANCH 'A'		WELL #: 336		RRCID -> 159362		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 6553		PERF. 5995 - 6000	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE)		96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #: 116		RRCID -> 085921		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5763		PERF. 3494 - 3500	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 103		RRCID -> 142731		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5759		PERF. 3514 - 3571	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 72		RRCID -> 144535		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 5593		PERF. 3446 - 3461	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 76		RRCID -> 147676		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5597		PERF. 3443 - 3450	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.// 96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:	15	RRCID ->	148606	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6377 PERF. 5707 - 5712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	510	RRCID ->	149063	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6060 PERF. 3442 - 3450	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	109	RRCID ->	151651	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5126 PERF. 3426 - 3444	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:	3	RRCID ->	155600	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	10516 PERF. 5742 - 5755	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1		WELL #:	5	RRCID ->	155621	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 3788 - 3793	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:	2	RRCID ->	156826	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8454 PERF. 4561 - 4620	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	174	RRCID ->	158871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6176 PERF. 3427 - 3451	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		429	RRCID ->	158914	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 3420 - 3427				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH (TONEY)				96545 585	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		54	RRCID ->	059309	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 5458 - 5476				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH 'A'				WELL #:	522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 5437 - 5441			
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TONEY, M. H., MRS.				WELL #:	82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5436 - 5463			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND)				96545 637	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		32	RRCID ->	139746	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6306 - 6309				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (WARD)				96545 663	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON							
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391											
BENNETT, J. M. "R"		WELL #:		2	RRCID ->	205829	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 5430 - 5746				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
TONEY, M. H.				WELL #:	77 D	RRCID ->	069560	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	5668 - 5678	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

DRUMMOND, J. H.				WELL #:	6	RRCID ->	102146	COMPL. DATE	05/31/1967	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	5762 - 5772	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:	305	RRCID ->	109255	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5634 - 5692	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	366						Y	-0-	-0-
06		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	366						Y	-0-	-0-
07		OBSERVE	23	-0-	23	389		23	1			Y	-0-	-0-
08		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	389						Y	-0-	-0-
09		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	389						Y	-0-	-0-
10		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	389						Y	-0-	-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:	155	RRCID ->	111110	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	5145 - 5153	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:	375 L	RRCID ->	114005	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5650 - 5694	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:	278	RRCID ->	114885	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5674 - 5678	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:	389	RRCID ->	121517	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5684 - 5689	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656		
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5768		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	5616 - 5626		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	5673 - 5688		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5648 - 5679		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	5666 - 5690		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5591	PERF.	5699 - 5732			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		485	RRCID ->	200526	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5638 - 5648			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5742 - 5774			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5666 - 5696			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5724			
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5724 - 5756			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	33	-0-	33	276	21	1	12	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	200	-0-	200	476	190	1	10	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	37	-0-	37	513	36	1	1	9	Y	-0-	1 0		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 - 5690		
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5686 - 5720		
*05	945 R	409	-0-	-536	-0-	259	1	150	2	Y	-0-			-0-
*06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	Y	-0-			-0-
*07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	96	1	1	2	Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 - 5730		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	5696 - 5730		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-		-0-

VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 - 5760
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5701 - 5730
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 - 5740
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5705 - 5738
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5727 - 5775
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 - 5674		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	5680 - 5712		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (80-A)		96545 702		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WEST RANCH -A-		WELL #:		455	RRCID ->	280571	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	3535 - 3570		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		520	RRCID ->	280572	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	2925 - 2960		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		75	RRCID ->	281485	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	3075 - 3095		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		415	RRCID ->	281486	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	2955 - 2995		
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
WEST RANCH (80-A)		//CONT.//		96545 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WEST RANCH -A-		WELL #:		489	RRCID ->	281632	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	3013	-	3025		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEST RANCH (3470)				96545 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
TONEY, MRS. M. H.		WELL #:		20	RRCID ->	100627	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5746	PERF.	3444	-	3456		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEST RANCH (3800)				96545 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WEST RANCH "A"		WELL #:		357	RRCID ->	120538	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	3752	-	3782		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
WEST RANCH "A"		WELL #:		344	RRCID ->	135480	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	3814	-	3833		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEST RANCH "A"		WELL #:		112	RRCID ->	137599	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	3782	-	3802		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TONEY, M. H.		WELL #:		36D	RRCID ->	237557	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	3830	-	3900		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WEST RANCH (5000)		96545 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ETABA OPERATING COMPANY		254876									
DRUMMOND, J.H.		WELL #:	1E	RRCID ->	128671	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	4997 - 5002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200)		96549 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:	18	RRCID ->	262922	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	7512 - 7524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
GRAVES		WELL #:	6	RRCID ->	234225	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	5777 - 5781
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HACKBARTH		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
		003599									
		WELL #:	2D	RRCID ->	247519	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	5620 - 5630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HACKBARTH		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
		003599									
		WELL #:	1	RRCID ->	250766	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	5879 - 5882
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	169		169
*08	14B2	EXT	424	-0-	424	424	57 2	367 9	Y	334	410 1 93
*09	14B2	EXT	24	-0-	24	448	12 2	12 9	Y	11	104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	448			Y	-0-	72 1 32

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
BXP OPERATING, LLC		042191														
ROBBINS		WELL #: 4		RRCID -> 258723		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

ROBBINS		WELL #: 7		RRCID -> 271741		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	68	1	218	2	N	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					35

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 274193		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830								
HAFERNICK UNIT		WELL #: 2														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMONS-VANCE		WELL #: 1		RRCID -> 280417		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROGENIES OPERATING LLC		681161		RRCID -> 234220		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520								
NAVIDAD RIVER UNIT		WELL #: 2R														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 252924		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96111 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161							
KOOP		WELL #:		1	RRCID ->	258520	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5716 - 5719
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	126
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	126
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	126
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	126
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	126
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	126

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	278940	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	6689	PERF. 5422 - 5426
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT	-0-

NAVIDAD RIVER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	280430	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 6398 - 6401
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	155763	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6727 - 6731
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	162254	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5550 - 5564
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		6	RRCID ->	194618	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 5718 - 5722
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-	-0-
10	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT	-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		4	RRCID ->	196683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6146 -	6154			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6275 -	6279			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HASDORFF "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 6195 -	6200			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				25

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		9	RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF. 6717 -	6722			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5100 -	5150			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 5372 -	6112			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	901	-0-	901	933	901	2			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	259	-0-	259	1192	259	2			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	214	-0-	214	1406	214	2			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	233	-0-	233	1639	233	2			Y	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1639					Y	NO RPT				-0-

MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	216081	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6804 -	6807			
05	14B2 EXT	2078	-0-	2078	2078	2077	2	1	9	Y	1				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2078					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2078					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2078					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2078					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2078					Y	NO RPT				1

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		17	RRCID ->	221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6652 - 6668
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDOWELL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5410 - 5602
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDOWELL "A"				WELL #:	2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5378 - 5384
05	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2077	2	1 9	N	1		215
06	2010 X	863	-0-	-1147	-0-	863	2		N	-0-		215
07	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-		215
08	2666 X	2463	-0-	-203	-0-	2463	2		N	-0-		215
09	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-		215
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT		215

MCDOWELL				WELL #:	4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6208 - 6326
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILHELM (FRIO 3100)				97415 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NORTEX OIL & GAS CORP.				613530								
WILHELM, J. B. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	004743	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3062 - 3070
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILHELM (2180)				97415 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
LOW-END OIL LLC				510360								
FRIEDRICKS, O. J.				WELL #:	1	RRCID ->	046504	COMPL. DATE	06/16/1969	TOTAL DEPTH	3926	PERF. 2180 - 2183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 KRAM ENERGY 476621
 SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2014									

WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 10796 - 10894

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
 BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 M. E. OPERATING 245867
 ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOODSBORO (FRIO 6300) 98626 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 WOOD RIVER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 257147 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5808 - 5812

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODSBORO (3150)
KEBO OIL & GAS, INC.
R. S. I.

98626 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
453170
WELL #: 3 RRCID -> 274964 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODSBORO (3250)
CORE E & P CORP.
O'CONNOR, M.E.

98626 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
178381
WELL #: 6 C RRCID -> 119778 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 3260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO (3500)
CORE E & P CORP.
O'CONNOR, M. E.

98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
178381
WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO (4900)
KEBO OIL & GAS, INC.
R. S. I.

98626 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
453170
WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	200	1	944	2	N	-0-					66
06	2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					66
07	5918	5656	-0-	-262	-0-	210	1	5446	2	N	-0-					66
08	8638	7016	-0-	-1622	-0-	310	1	6706	2	N	-0-					66
09	8604	6912	-0-	-1692	-0-	300	1	6612	2	N	-0-					66
*10	12332	8863	-0-	-3469	-0-	310	1	8553	2	N	-0-					66

WOODSBORO (5000 A)
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.
WOOD, L. EST. "C"

98626 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
194215
WELL #: 6 RRCID -> 194696 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 5345

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODSBORO (6200)		98626 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
WOOD RIVER RANCH 'B'		WELL #:	5	RRCID ->	286621	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6439 - 6442
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	10970	10970	-0-	-0-	55276	310 1	10618 2	N	38	138	
06	10008	10008	-0-	-0-	55276	42 9	9684 2	N	13	151	
07	11098	9473	-0-	-1625	53651	14 9	9158 2	N	14	165	
08	11098	8036	-0-	-3062	50589	300 1	7810 2	N	5	170	
09	10740	7990	-0-	-2750	47839	15 9	7727 2	N	3	173	
*10	11098	9597	-0-	-1501	46338	260 1	9317 2	N	-0-	173	

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE)		98632 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215									
WOOD, L. EST "C"		WELL #:	5	RRCID ->	175039	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3125 - 3131
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WORD (EDWARDS)		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	086431	COMPL. DATE	11/29/1979	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13376 - 13643
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	91 1	988 2	Y	-0-	-0-	
06	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	100 3	891 2	Y	-0-	-0-	
07	1240 N	1081	-0-	-159	-0-	89 1	902 2	Y	-0-	-0-	
08	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	92 3	934 2	Y	-0-	-0-	
09	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	93 1	806 2	Y	-0-	-0-	
10	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	86 3	893 2	Y	-0-	-0-	

SMITH, V. GAS UNIT		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		130426									
		WELL #:	1	RRCID ->	103566	COMPL. DATE	01/03/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13336 - 13606
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6479 X	6198	-0-	-281	-0-	91 1	5064 2	Y	93	84 1	34
06	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	562 3	102 9	Y	63	86 1	11
07	6479 X	5588	-0-	-891	-0-	523 1	5158 2	Y	59	55 1	15
08	6603 X	6516	-0-	-87	-0-	628 3	69 9	Y	72	74 1	13
09	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	473 1	4538 2	Y	98	83 1	28
*10	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	512 3	65 9	Y	60	74 1	14

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426																
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	527 1	5699 2	Y	66	62 1					24
							608 3	73 9								
06		7140 X	6570	-0-	-570	-0-	527 1	5220 2	Y	202	189 1					37
							601 3	222 9								
07		7037 X	6844	-0-	-193	-0-	565 1	5450 2	Y	224	202 1					59
							583 3	246 9								
08		6851 X	5953	-0-	-898	-0-	478 1	4715 2	Y	201	223 2					37
							539 3	221 9								
09		6630 X	83	-0-	-6547	-0-	11 1	61 2	Y	4	40 1					1
							7 3	4 9								
10		6851 X	407	-0-	-6444	-0-	35 1	321 2	Y	12	10 1					3
							38 3	13 9								

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642																
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	11 2	Y	14	14 1					-0-
							1 3	15 9								
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	25	25 1					-0-
							28 9									
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	3 2	4 9	Y	4	4 1					-0-
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-						-0-
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y	-0-						-0-
*10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	4	4 1					-0-
							4 9									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610																
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	63 1	677 2	Y	-0-						-0-
							75 3									
06		900 N	780	-0-	-120	-0-	65 1	639 2	Y	-0-						-0-
							76 3									
07		868 N	769	-0-	-99	-0-	66 1	633 2	Y	-0-						-0-
							70 3									
08		806 N	780	-0-	-26	-0-	65 1	639 2	Y	-0-						-0-
							76 3									
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	112 1	641 2	Y	-0-						-0-
							78 3									
*10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	71 1	652 2	Y	-0-						-0-
							80 3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	1280	1	6657	2	Y	89	70 1	82
							98	9						
06		7020 X	6558	-0-	-462	-0-	1254	1	5263	2	Y	37		119
							41	9						
07		7254 X	7107	-0-	-147	-0-	1242	1	5784	2	Y	74	146 1	47
							81	9						
08		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	1371	1	5840	2	Y	61		108
							67	9						
09		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	1429	1	5795	2	Y	41	62 1	87
							45	9						
10		4712 X	1493	-0-	-3219	-0-	1402	1	91	9	Y	83	57 1	113

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712														
05		3565 X	2025	-0-	-1540	-0-	791	1	1177	2	N	52	54 1	60
							57	9						
06		3450 X	2214	-0-	-1236	-0-	830	1	1343	2	N	37		97
							41	9						
07		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	844	1	2669	2	N	73	122 1	48
							80	9						
08		3069 X	2300	-0-	-769	-0-	701	1	1531	2	N	62		110
							68	9						
09		2310 X	1947	-0-	-363	-0-	576	1	1324	2	N	43	62 1	91
							47	9						
10		3565 X	505	-0-	-3060	-0-	414	1	91	9	N	83	58 1	116

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699														
05		5301 X	4274	-0-	-1027	-0-	252	1	3965	2	N	52	57 1	60
							57	9						
06		5130 X	3824	-0-	-1306	-0-	224	1	3559	2	N	37		97
							41	9						
07		4588 X	4516	-0-	-72	-0-	325	1	4150	2	N	37	97 1	37
							41	9						
08		4526 X	4200	-0-	-326	-0-	306	1	3827	2	N	61		98
							67	9						
09		4380 X	4159	-0-	-221	-0-	328	1	3784	2	N	43	53 1	88
							47	9						
10		4526 X	913	-0-	-3613	-0-	822	1	91	9	N	83	57 1	114

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	128	1	1290	2	N	230	222	1	84	
						80	3	253	9						
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	135	1	1455	2	N	127	188	1	23	
						91	3	140	9						
07	2108 N	1753	-0-	-355	-0-	129	1	1396	2	N	130	119	1	34	
						85	3	143	9						
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	124	1	1264	2	N	121	133	1	22	
						73	3	133	9						
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	129	1	1563	2	N	205	169	1	58	
						91	3	226	9						
10	1767 N	1260	-0-	-507	-0-	96	1	1016	2	N	79	119	1	18	
						61	3	87	9						

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

05	124 N	121	-0-	-3	-0-	35	1	86	2	N	-0-			105
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	35	1	90	2	N	-0-			105
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	35	1	97	2	N	-0-			105
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	814	1	1474	2	N	-0-			105
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			105
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			105

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
 DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354

05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	85	1	358	2	N	25			248
						28	9							
06	450 N	386	-0-	-64	-0-	90	1	282	2	N	13			261
						14	9							
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	12			273
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	120	1	650	2	N	9			282
						10	9							
09	390 N	165	-0-	-225	-0-	45	1	108	2	N	11			293
						12	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			293

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1649	1631	1	301
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	1673	2	1703	9	N	1548	1460	1	389
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1094	1278	1	205
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	732	756	1	181
09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	663	539	1	305
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			305

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354															
HAASE WELL #: 1 RRCID -> 281195 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9330 - 9392															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	170	171	1		312
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	145	184	1		273
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	130	180	1		223
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	135	156	1		202
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	121	178	1		145
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				145

BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654															
05	26009 X	22743	-0-	-3266	-0-	21973	2	770	9	N	700	567	1		395
06	25110 X	21319	-0-	-3791	-0-	20635	2	684	9	N	622	760	1		257
07	25947 X	20754	-0-	-5193	-0-	20081	2	673	9	N	612	569	1		300
08	23963 X	19345	-0-	-4618	-0-	18732	2	613	9	N	557	560	1		297
09	23130 X	18598	-0-	-4532	-0-	18069	2	529	9	N	481	566	1		212
10	22754 X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					N	NO RPT				212

WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460															
05	5611 X	3602	-0-	-2009	-0-	155	1	1320	2	N	1934	1990	1		383
						2127	9								
06	5430 X	2924	-0-	-2506	-0-	150	1	1191	2	N	1439	1435	1		387
						1583	9								
07	3751 X	3006	-0-	-745	-0-	155	1	1166	2	N	1532	1631	1		288
						1685	9								
08	3596 X	2443	-0-	-1153	-0-	155	1	948	2	N	1218	1102	1		404
						1340	9								
09	3480 X	2211	-0-	-1269	-0-	150	1	933	2	N	1025	1095	1		334
						1128	9								
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT				334

GRANBERRY WELL #: 1 RRCID -> 287233 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436															
06	20412 X	17827	-0-	-2585	-0-	17149	2	678	9	N	616	381	1		235
07	30132 X	20418	-0-	-9714	-0-	19616	2	802	9	N	729	887	1		77
08	DELQ PR	15099	-0-	15099	15099	14531	2	568	9	N	516	370	1		223
09	29160 X	7958	-0-	-21202	-0-	7677	2	281	9	N	255	379	1		99
10	30132 X	NO RPT	-0-	-30132	-0-					N	NO RPT				99

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880															
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796															
05	713 N	336	-0-	-377	-0-	39	1	296	2	N	1	166	1		20
						1	9								
06	660 N	515	-0-	-145	-0-	54	1	461	2	N	-0-				20
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	57	1	561	2	N	-0-				20
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	166	1	1369	2	N	-0-				20
09	510 N	425	-0-	-85	-0-	43	1	382	2	N	-0-				20
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				20

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT			-0-

GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			47

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

05	7764 X	7764	-0-	-0-		-0-	502 1	6502 2	Y	-0-				-0-
							760 3							
06	6120 X	5788	-0-	-332		-0-	367 1	4812 2	Y	-0-				-0-
							609 3							
07	7006 X	3388	-0-	-3618		-0-	220 1	2837 2	Y	-0-				-0-
							331 3							
08	7750 X	2823	-0-	-4927		-0-	187 1	2340 2	Y	-0-				-0-
							296 3							
09	7500 X	1848	-0-	-5652		-0-	77 1	1583 2	Y	-0-				-0-
							188 3							
10	7750 X	1617	-0-	-6133		-0-	93 1	1351 2	Y	-0-				-0-
							173 3							

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

05	2077 N	-0-	-0-	-2077		-0-				Y	-0-			-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200		-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426																
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

05		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	248	1	3207	2	Y	55	51	1		20
							375	3	61	9						
06		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	253	1	3315	2	Y	32	46	1		6
							418	3	35	9						
07		3255 X	2390	-0-	-865	-0-	154	1	1983	2	Y	20	21	1		5
							231	3	22	9						
08		3937 X	2607	-0-	-1330	-0-	171	1	2140	2	Y	23	24	1		4
							271	3	25	9						
09		3900 X	2506	-0-	-1394	-0-	103	1	2118	2	Y	31	26	1		9
							251	3	34	9						
10		4030 X	2640	-0-	-1390	-0-	149	1	2182	2	Y	27	30	1		6
							279	3	30	9						

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600																

05		992 N	944	-0-	-48	-0-	61	1	785	2	Y	-0-				-0-
							98	3								
06		990 N	888	-0-	-102	-0-	56	1	732	2	Y	-0-				-0-
							100	3								
07		1023 N	982	-0-	-41	-0-	64	1	816	2	Y	-0-				-0-
							102	3								
08		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	66	1	825	2	Y	-0-				-0-
							113	3								
09		937 N	937	-0-	-0-	-0-	39	1	797	2	Y	-0-				-0-
							101	3								
*10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	64	1	926	2	Y	-0-				-0-
							127	3								

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441																

05		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	600	1	6407	2	Y	112	83	1		41
							776	3	123	9						
06		6720 X	5296	-0-	-1424	-0-	437	1	4270	2	Y	22	59	1		4
							565	3	24	9						
07		6944 X	4685	-0-	-2259	-0-	399	1	3800	2	Y	20	19	1		5
							464	3	22	9						
08		7905 X	5026	-0-	-2879	-0-	416	1	4049	2	Y	23	24	1		4
							536	3	25	9						
09		7650 X	3508	-0-	-4142	-0-	468	1	2654	2	Y	22	20	1		6
							362	3	24	9						
10		7905 X	4304	-0-	-3601	-0-	381	1	3438	2	Y	16	18	1		4
							467	3	18	9						

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416																

05		7068 X	4341	-0-	-2727	-0-	369	1	3529	2	Y	17	17	1		6
							424	3	19	9						
06		6840 X	6031	-0-	-809	-0-	483	1	4894	2	Y	16	19	1		3
							636	3	18	9						
07		7068 X	6391	-0-	-677	-0-	511	1	5235	2	Y	18	16	1		5
							625	3	20	9						
08		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	525	1	4992	2	Y	17	19	1		3
							671	3	19	9						
09		6030 X	5692	-0-	-338	-0-	412	1	4662	2	Y	22	19	1		6
							594	3	24	9						
*10		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	524	1	5197	2	Y	15	18	1		3
							709	3	17	9						

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7812 X	5717	-0-	-2095	-0-	479	1	4568	2	Y	91	96	1			33
						570	3	100	9							
06	5850 X	3822	-0-	-2028	-0-	305	1	3071	2	Y	29	57	1			5
						414	3	32	9							
07	5177 X	2154	-0-	-3023	-0-	171	1	1746	2	Y	19	19	1			5
						216	3	21	9							
08	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	657	1	6273	2	Y	66	59	1			12
						816	3	73	9							
09	5520 X	2739	-0-	-2781	-0-	196	1	2231	2	Y	32	35	1			9
						277	3	35	9							
10	5704 X	1951	-0-	-3753	-0-	158	1	1570	2	Y	14	20	1			3
						208	3	15	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	490	1	6349	2	Y	54	51	1			20
						730	3	59	9							
06	8250 X	7412	-0-	-838	-0-	468	1	6145	2	Y	32	46	1			6
						764	3	35	9							
07	8525 X	7902	-0-	-623	-0-	510	1	6594	2	Y	37	33	1			10
						757	3	41	9							
08	8525 X	6179	-0-	-2346	-0-	407	1	5105	2	Y	29	34	1			5
						635	3	32	9							
09	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	415	1	8592	2	Y	67	53	1			19
						1004	3	74	9							
10	7905 X	7671	-0-	-234	-0-	437	1	6422	2	Y	30	42	1			7
						779	3	33	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3720 X	3072	-0-	-648	-0-	223	1	2398	2	Y	164	145	1			60
						271	3	180	9							
06	3600 X	2510	-0-	-1090	-0-	200	1	1975	2	Y	95	138	1			17
						230	3	105	9							
07	3720 X	2205	-0-	-1515	-0-	180	1	1737	2	Y	90	84	1			23
						189	3	99	9							
08	3658 X	3109	-0-	-549	-0-	247	1	2435	2	Y	131	130	1			24
						283	3	144	9							
09	3480 X	3212	-0-	-268	-0-	405	1	2327	2	Y	183	155	1			52
						279	3	201	9							
*10	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	284	1	2603	2	Y	132	154	1			30
						312	3	145	9							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 101737				COMPL. DATE 04/29/1982			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		6975 X	6814	-0-	-161	-0-	436 1	5629 2	Y	65	62 1		24	
							677 3	72 9						
06		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	459 1	5991 2	Y	111	115 1		20	
							781 3	122 9						
07		6975 X	6578	-0-	-397	-0-	419 1	5393 2	Y	107	99 1		28	
							648 3	118 9						
08		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	484 1	6043 2	Y	125	130 1		23	
							791 3	138 9						
09		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	294 1	6077 2	Y	167	142 1		48	
							721 3	184 9						
10		7316 X	7139	-0-	-177	-0-	403 1	5880 2	Y	95	121 1		22	
							751 3	105 9						

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 101781				COMPL. DATE 08/27/1982			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335		

05		5921 X	5470	-0-	-451	-0-	407 1	4351 2	Y	175	166 1		64	
							519 3	193 9						
06		5640 X	4922	-0-	-718	-0-	398 1	3896 2	Y	109	153 1		20	
							508 3	120 9						
07		5828 X	5648	-0-	-180	-0-	471 1	4489 2	Y	134	119 1		35	
							541 3	147 9						
08		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	466 1	4544 2	Y	141	150 1		26	
							593 3	155 9						
*09		5100 X	4654	-0-	-446	-0-	602 1	3420 2	Y	156	138 1		44	
							460 3	172 9						
10		5270 X	5150	-0-	-120	-0-	448 1	4048 2	Y	102	123 1		23	
							542 3	112 9						

SMOLIK, ALBERT		WELL #:		1	RRCID -> 101798				COMPL. DATE 08/18/1982			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570		

05		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	255 1	2746 2	Y	47	44 1		17	
							309 3	52 9						
06		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	251 1	2469 2	Y	28	40 1		5	
							303 3	31 9						
07		3379 X	3014	-0-	-365	-0-	255 1	2440 2	Y	29	26 1		8	
							287 3	32 9						
08		3255 X	2942	-0-	-313	-0-	242 1	2368 2	Y	29	32 1		5	
							300 3	32 9						
09		3150 X	3069	-0-	-81	-0-	406 1	2315 2	Y	42	35 1		12	
							302 3	46 9						
10		3255 X	3151	-0-	-104	-0-	277 1	2518 2	Y	25	31 1		6	
							328 3	28 9						

HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 102241				COMPL. DATE 10/07/1982			TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347		

05		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	303 1	2881 2	Y	153	137 1		56	
							367 3	168 9						
06		3300 X	3048	-0-	-252	-0-	240 1	2408 2	Y	63	108 1		11	
							331 3	69 9						
07		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	272 1	2762 2	Y	77	68 1		20	
							349 3	85 9						
08		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	319 1	3031 2	Y	88	92 1		16	
							410 3	97 9						
09		3600 X	3551	-0-	-49	-0-	249 1	2817 2	Y	112	96 1		32	
							362 3	123 9						
10		3720 X	3708	-0-	-12	-0-	296 1	2934 2	Y	68	84 1		16	
							403 3	75 9						

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. BLUDAU, L. A. UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA							
		WELL #: 1		RRCID -> 102953		COMPL. DATE 10/23/1982			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	288	1	3301	2	Y	129	120	1		47	
						143	3	142	9							
06	3780 X	3412	-0-	-368	-0-	276	1	2927	2	Y	77	110	1		14	
						124	3	85	9							
07	3906 X	3290	-0-	-616	-0-	274	1	2626	2	Y	79	72	1		21	
						303	3	87	9							
08	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	309	1	3030	2	Y	94	98	1		17	
						376	3	103	9							
09	3630 X	3447	-0-	-183	-0-	447	1	2545	2	Y	117	101	1		33	
						326	3	129	9							
*10	3751 X	3718	-0-	-33	-0-	322	1	2938	2	Y	75	91	1		17	
						375	3	83	9							
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106483		COMPL. DATE 07/08/1983			TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 113561		COMPL. DATE 10/28/1984			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553							
05	903 X	903	-0-	-0-	-0-	58	1	774	2	Y	8	10	1		3	
						62	3	9	9							
06	2760 X	149	-0-	-2611	-0-	9	1	128	2	Y	-0-	3	1		-0-	
						12	3									
07	2852 X	313	-0-	-2539	-0-	20	1	270	2	Y	1	1	1		-0-	
						22	3	1	9							
08	T. A.	1246	-0-	1246	1246	82	1	1069	2	Y	5	4	1		1	
						89	3	6	9							
09	T. A.	4165	-0-	4165	5411	172	1	3674	2	Y	24	18	1		7	
						293	3	26	9							
10	T. A.	4156	-0-	4156	9567	237	1	3467	2	Y	13	17	1		3	
						438	3	14	9							
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 117970		COMPL. DATE 07/10/1985			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416							
05	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	304	1	3264	2	Y	148	121	1		54	
						378	3	163	9							
06	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	304	1	2980	2	Y	70	111	1		13	
						376	3	77	9							
07	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	322	1	3075	2	Y	76	69	1		20	
						366	3	84	9							
08	4154 X	3585	-0-	-569	-0-	292	1	2847	2	Y	73	80	1		13	
						366	3	80	9							
09	3990 X	3743	-0-	-247	-0-	488	1	2773	2	Y	105	88	1		30	
						366	3	116	9							
10	4123 X	3904	-0-	-219	-0-	341	1	3086	2	Y	64	79	1		15	
						407	3	70	9							
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 121519		COMPL. DATE 06/02/1986			TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	439 1	5669 2	681 3	12 9	Y	11	11	1	4
06	6360 X	6243	-0-	-117	-0-	394 1	5150 2	670 3	29 9	Y	26	25	1	5
07	6572 X	5085	-0-	-1487	-0-	328 1	4226 2	507 3	24 9	Y	22	21	1	6
08	6789 X	6696	-0-	-93	-0-	441 1	5505 2	718 3	32 9	Y	29	30	1	5
09	6570 X	5845	-0-	-725	-0-	241 1	4958 2	606 3	40 9	Y	36	31	1	10
10	6789 X	3588	-0-	-3201	-0-	205 1	2981 2	387 3	15 9	Y	14	21	1	3

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

05	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	460 1	4631 2	296 3	199 9	Y	181	181	1	-0-
06	5280 X	5237	-0-	-43	-0-	406 1	4359 2	284 3	188 9	Y	171	171	1	-0-
07	5394 X	5307	-0-	-87	-0-	411 1	4425 2	278 3	193 9	Y	175	175	1	-0-
08	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	445 1	4514 2	293 3	186 9	Y	169	169	1	-0-
09	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	690 1	8273 2	534 3	177 9	Y	161	161	1	-0-
10	5084 X	5013	-0-	-71	-0-	394 1	4155 2	279 3	185 9	Y	168	168	1	-0-

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

05	496 X	139	-0-	-357	-0-	12 1	114 2	13 3		Y	-0-			2
06	480 X	450	-0-	-30	-0-	36 1	367 2	47 3		Y	-0-			2
07	496 X	137	-0-	-359	-0-	11 1	112 2	14 3		Y	-0-			2
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			2
09	450 N	184	-0-	-266	-0-	13 1	152 2	19 3		Y	-0-			2
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			2

KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

05	5828 X	5718	-0-	-110	-0-	439 1	4713 2	541 3	25 9	Y	23	19	1	8
06	5640 X	2438	-0-	-3202	-0-	202 1	1982 2	248 3	6 9	Y	5	12	1	1
07	5828 X	3704	-0-	-2124	-0-	316 1	3026 2	353 3	9 9	Y	8	7	1	2
08	5890 X	5574	-0-	-316	-0-	463 1	4528 2	570 3	13 9	Y	12	12	1	2
09	5520 X	4490	-0-	-1030	-0-	602 1	3429 2	444 3	15 9	Y	14	12	1	4
10	5704 X	5414	-0-	-290	-0-	480 1	4359 2	565 3	10 9	Y	9	11	1	2

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	8897 X	8647	-0-	-250	-0-	549	1	7085	2	Y	148	137	1	54	
						850	3	163	9						
06	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	546	1	7128	2	Y	104	139	1	19	
						927	3	114	9						
07	8711 X	7596	-0-	-1115	-0-	486	1	6255	2	Y	96	90	1	25	
						749	3	106	9						
08	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	622	1	7763	2	Y	125	127	1	23	
						1012	3	138	9						
09	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	359	1	7427	2	Y	159	137	1	45	
						866	3	175	9						
*10	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	433	1	6328	2	Y	80	107	1	18	
						793	3	88	9						

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

05	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	147	1	1902	2	Y	21	16	1	8	
						222	3	23	9						
06	2670 X	2316	-0-	-354	-0-	145	1	1899	2	Y	29	32	1	5	
						240	3	32	9						
07	2759 X	2201	-0-	-558	-0-	141	1	1815	2	Y	31	28	1	8	
						211	3	34	9						
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	156	1	1958	2	Y	34	36	1	6	
						248	3	37	9						
09	2310 N	1946	-0-	-364	-0-	79	1	1632	2	Y	38	33	1	11	
						193	3	42	9						
*10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	128	1	1864	2	Y	25	30	1	6	
						238	3	28	9						

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

05	14B2 EXT	14	-0-	14	14	12	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	14B2 EXT	13	-0-	13	27	12	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	14B2 EXT	6	-0-	6	33	6	2			Y	-0-			-0-
08	38 X	5	-0-	-33	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

05	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	205	1	2212	2	Y	24	21	1	9	
						241	3	26	9						
06	2580 N	2114	-0-	-466	-0-	174	1	1725	2	Y	15	21	1	3	
						198	3	17	9						
07	2666 N	802	-0-	-1864	-0-	68	1	657	2	Y	6	7	1	2	
						70	3	7	9						
08	2697 N	1008	-0-	-1689	-0-	83	1	823	2	Y	7	8	1	1	
						94	3	8	9						
09	3000 N	3316	-0-	316	316	440	1	2535	2	Y	37	28	1	10	
						300	3	41	9						
*10	3040 N	2724	-0-	-316	-0-	232	1	2134	2	Y	97	85	1	22	
						251	3	107	9						

WORD, N. (EDWARDS)			//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//		130426								
HOFFER, LEO GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 167063			COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	325 1	3113 2	Y	170	150 1		62
							370 3	187 9					
06		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	294 1	2984 2	Y	128	167 1		23
							383 3	141 9					
07		3565 X	3412	-0-	-153	-0-	263 1	2694 2	Y	124	115 1		32
							319 3	136 9					
08		3906 X	3589	-0-	-317	-0-	292 1	2774 2	Y	135	142 1		25
							374 3	149 9					
09		3780 X	3746	-0-	-34	-0-	257 1	2909 2	Y	190	161 1		54
							371 3	209 9					
10		3906 X	3845	-0-	-61	-0-	303 1	3003 2	Y	116	144 1		26
							411 3	128 9					

GERLICH GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 167415			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100	

05		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	598 1	6519 2	Y	-0-			-0-
							640 3						
06		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	558 1	5572 2	Y	343	281 1		62
							591 3	377 9					
07		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	526 1	5116 2	Y	335	310 1		87
							507 3	369 9					
08		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	521 1	5196 2	Y	354	376 1		65
							545 3	389 9					
09		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	765 1	4441 2	Y	443	382 1		126
							483 3	487 9					
*10		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	546 1	5052 2	Y	276	339 1		63
							547 3	304 9					

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1			WELL #:		5	RRCID -> 167878			COMPL. DATE 03/21/1998			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590	

05		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	166 1	1783 2	Y	25	24 1		9
							206 3	28 9					
06		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	208 1	2038 2	Y	20	25 1		4
							256 3	22 9					
07		2108 N	1694	-0-	-414	-0-	144 1	1375 2	Y	14	14 1		4
							160 3	15 9					
08		2170 N	1203	-0-	-967	-0-	99 1	971 2	Y	10	12 1		2
							122 3	11 9					
09		2520 N	830	-0-	-1690	-0-	110 1	628 2	Y	10	9 1		3
							81 3	11 9					
10		1705 N	1421	-0-	-284	-0-	125 1	1138 2	Y	10	11 1		2
							147 3	11 9					

F. SOBOTIK GAS UNIT #1			WELL #:		4	RRCID -> 167950			COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510	

05		3100 N	1842	-0-	-1258	3318	118 1	1526 2	Y	22	17 1		8
							174 3	24 9					
06		3000 N	2067	-0-	-933	2385	130 1	1707 2	Y	17	22 1		3
							211 3	19 9					
07		3100 N	1864	-0-	-1236	1149	120 1	1550 2	Y	16	15 1		4
							176 3	18 9					
08		3100 N	2037	-0-	-1063	86	134 1	1676 2	Y	18	19 1		3
							207 3	20 9					
09		2070 N	1406	-0-	-664	-0-	58 1	1190 2	Y	18	16 1		5
							138 3	20 9					
10		1860 N	1664	-0-	-196	-0-	95 1	1384 2	Y	12	14 1		3
							172 3	13 9					

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

05	2697 X	2055	-0-	-642	-0-	2048	2	7	9	Y	6	30	1	8
06	2280 X	1840	-0-	-440	-0-	1839	2	1	9	Y	1			9
07	2201 X	1901	-0-	-300	-0-	1892	2	9	9	Y	8			17
08	2201 X	2067	-0-	-134	-0-	2059	2	8	9	Y	7			24
09	2130 X	1982	-0-	-148	-0-	1980	2	2	9	Y	2			26
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			26

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

05	11253 X	3228	-0-	-8025	-0-	3198	2	30	9	Y	27	63	1	75
06	5760 X	3504	-0-	-2256	-0-	3449	2	55	9	Y	50	59	1	66
07	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2828	2	40	9	Y	36			102
08	3224 X	1806	-0-	-1418	-0-	1765	2	41	9	Y	37			139
09	3510 X	2277	-0-	-1233	-0-	2248	2	29	9	Y	26	64	1	101
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			101

POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	134	2	19	9	Y	17	75	1	20
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	17	2	3	9	Y	3			23
07	124 N	36	-0-	-88	-0-	15	2	21	9	Y	19			42
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	101	2	17	9	Y	15			57
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	94	2	7	9	Y	6			63
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			63

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

05	4929 X	3166	-0-	-1763	-0-	3147	2	19	9	Y	17	34	1	43
06	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4159	2	30	9	Y	27	34	1	36
07	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4272	2	21	9	Y	19			55
08	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4006	2	30	9	Y	27			82
09	3900 X	3793	-0-	-107	-0-	3769	2	24	9	Y	22	38	1	66
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			66

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4960 X	4265	-0-	-695	-0-	4212 2	53 9	Y	48	76 1		106	
06	5010 X	4095	-0-	-915	-0-	4039 2	56 9	Y	51	84 1		73	
07	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5294 2	36 9	Y	33			106	
08	5177 X	4618	-0-	-559	-0-	4574 2	44 9	Y	40			146	
09	4890 X	4337	-0-	-553	-0-	4302 2	35 9	Y	32	67 1		111	
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT			111	

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1536 2	7 9	Y	6	10 1		14
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1850 2	11 9	Y	10	11 1		13
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1573 2	11 9	Y	10			23
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1446 2	18 9	Y	16			39
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1491 2	7 9	Y	6	18 1		27
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			27

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

05	4774 X	3590	-0-	-1184	-0-	3583 2	7 9	Y	6	32 1		8
06	4350 X	3572	-0-	-778	-0-	3571 2	1 9	Y	1			9
07	4247 X	3252	-0-	-995	-0-	3243 2	9 9	Y	8			17
08	4247 X	3721	-0-	-526	-0-	3713 2	8 9	Y	7			24
09	4110 X	3551	-0-	-559	-0-	3549 2	2 9	Y	2			26
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT			26

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

05	2201 X	1951	-0-	-250	-0-	1944 2	7 9	Y	6	43 1		8
06	2460 X	1840	-0-	-620	-0-	1839 2	1 9	Y	1			9
07	2542 X	1831	-0-	-711	-0-	1821 2	10 9	Y	9			18
08	2542 X	1744	-0-	-798	-0-	1737 2	7 9	Y	6			24
09	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		Y	-0-			24
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			24

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

05	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	868 1	7927 2	N	-0-			32
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			32
07	15314 X	6292	-0-	-9022	-0-	868 1	5424 2	N	-0-			32
08	15314 X	8580	-0-	-6734	-0-	868 1	7712 2	N	-0-			32
*09	14820 X	7266	-0-	-7554	-0-	840 1	6426 2	N	-0-			32
10	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			N	NO RPT			32

WORD, N. (EDWARDS) LGDC CORPORATION MCEWANS		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 500227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WORD, N. (EDWARDS) LGDC CORPORATION MCEWANS		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 500227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		WELL #: 1		RRCID -> 251466		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 11190		PERF.11076 - 11090		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC JANAK		681327		WELL #: 1		RRCID -> 224598		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 14168		PERF.13669 - 13754
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	8	2	14	9	N	13	67
06	270 N	18	-0-	-252	-0-	4	2	14	9	N	13	80
07	465 N	387	-0-	-78	-0-	376	2	11	9	N	10	90
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	235	2	11	9	N	10	100
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	N	2	102
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	N	2	109

DOLORES		WELL #: 1		RRCID -> 228026		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13805		PERF.13452 - 13747		
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	N	3	138
06	270 N	12	-0-	-258	-0-	9	2	3	9	N	3	141
07	1023 N	889	-0-	-134	-0-	878	2	11	9	N	10	151
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	352	2	11	9	N	10	161
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2	163
10	899 N	574	-0-	-325	-0-	572	2	2	9	N	2	165

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		828880		WELL #: 2		RRCID -> 082190		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14018		PERF. N/A
05	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	1080	1	2772	2	N	-0-	33
06	5400 X	4474	-0-	-926	-0-	1212	1	3262	2	N	-0-	33
07	5580 X	4282	-0-	-1298	-0-	1326	1	2956	2	N	-0-	33
08	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	2084	1	4187	2	N	-0-	33
09	4470 X	3175	-0-	-1295	-0-	1241	1	1934	2	N	-0-	33
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT	33

WOYTEK-EDWARDS UNIT		WELL #: 1E		RRCID -> 090502		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 13811		PERF.13341 - 13442		
05	4464 X	3710	-0-	-754	-0-	1041	1	2669	2	N	-0-	43
06	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	947	1	2546	2	N	-0-	43
07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	1437	1	3202	2	N	22	65
08	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	1384	1	2783	2	N	5	70
*09	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	2047	1	3190	2	N	10	80
10	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	11	9			N	NO RPT	80

KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091617		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 14551		PERF.13466 - 13599		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	122 X	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-	-0-
*08	61 X	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	Y	-0-	-0-
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
KUBENA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093566	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	14257	PERF.	13417 - 13576
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
05	3720 X	761	-0-	-2959	-0-	73 1	685 2	Y	3	3 1		-0-
06	3120 X	1097	-0-	-2023	-0-	131 1	944 2	Y	20	20 1		-0-
07	2914 X	888	-0-	-2026	-0-	91 1	783 2	Y	13			13
08	2604 X	1806	-0-	-798	-0-	171 1	1612 2	Y	21			34
09	2520 X	1241	-0-	-1279	-0-	128 1	1073 2	Y	36	70 1		-0-
10	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-	40 9		Y	NO RPT			-0-

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	094865	COMPL. DATE	08/14/1981	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13185 - 13578
05	1798 N	1218	-0-	-580	-0-	149 1	1069 2	N	-0-	37 1		60
06	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	133 1	1144 2	N	-0-			60
07	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	124 1	1125 2	N	-0-			60
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	129 1	1092 2	N	-0-			60
09	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	126 1	1119 2	N	-0-			60
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			60

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	095081	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	14112	PERF.	13515 - 13471
05	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	1198 1	3073 2	N	-0-	55 1		30
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	1081 1	2907 2	N	5			35
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	1255 1	2795 2	N	11			46
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	1318 1	2649 2	N	12			58
09	3570 X	3307	-0-	-263	-0-	1290 1	2009 2	N	7			65
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	8 9		N	NO RPT			65

WOYTEK-EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	104738	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	14418	PERF.	13370 - 13454
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	1084 1	2781 2	N	-0-	151 1		64
06	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	1161 1	3123 2	N	-0-			64
07	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	1310 1	2917 2	N	-0-			64
08	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	1366 1	2746 2	N	-0-			64
09	4290 X	3964	-0-	-326	-0-	1549 1	2415 2	N	-0-			64
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT			64

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	108309	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	14034	PERF.	13290 - 13385
05	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	1914 1	4909 2	N	98	161 1		34
06	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	1939 1	5216 2	N	-0-			34
07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	1037 1	2310 2	N	-0-			34
08	1240 X	1008	-0-	-232	-0-	335 1	673 2	N	-0-			34
09	1200 X	1108	-0-	-92	-0-	433 1	675 2	N	-0-			34
10	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			34

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 111417			COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 13763		PERF.13204 - 13541	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1240 N	1190	-0-	-50	-0-	144 1	1046 2	N	-0-	82 1		27
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	272 1	1033 2	N	11			38
							12 9						
07		1240 N	1185	-0-	-55	-0-	113 1	1066 2	N	5			43
							6 9						
08		1178 N	1072	-0-	-106	-0-	122 1	950 2	N	-0-			43
09		1320 N	1039	-0-	-281	-0-	126 1	913 2	N	-0-			43
10		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			43

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 112256			COMPL. DATE 07/30/1984		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13263 - 13578	
05		1178 N	762	-0-	-416	-0-	96 1	666 2	N	-0-	72 1		157
06		780 N	643	-0-	-137	-0-	63 1	580 2	N	-0-			157
07		775 N	645	-0-	-130	-0-	66 1	579 2	N	-0-			157
08		775 N	629	-0-	-146	-0-	67 1	562 2	N	-0-			157
09		630 N	622	-0-	-8	-0-	63 1	559 2	N	-0-			157
10		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			157

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 116315			COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 13885		PERF.13267 - 13542	
05		341 N	323	-0-	-18	-0-	34 1	285 2	N	4	114 1		55
							4 9						
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	42 1	350 2	N	-0-			55
07		640 N	640	-0-	-0-	-0-	61 1	579 2	N	-0-			55
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	69 1	583 2	N	-0-			55
*09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	77 1	667 2	N	-0-			55
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			55

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 120138			COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 13675		PERF.13407 - 13547	
05		682 N	504	-0-	-178	-0-	61 1	439 2	Y	4	11 1		-0-
							4 9						
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	137 1	493 2	Y	-0-			-0-
07		558 N	482	-0-	-76	-0-	46 1	436 2	Y	-0-			-0-
08		496 N	431	-0-	-65	-0-	45 1	386 2	Y	-0-			-0-
09		630 N	431	-0-	-199	-0-	44 1	387 2	Y	-0-			-0-
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			-0-

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 131575			COMPL. DATE 01/09/1989		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13270 - 13419	
05		9300 X	6206	-0-	-3094	-0-	963 1	5229 2	Y	13	136 1		354
							14 9						
06		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	1104 1	7235 2	Y	41	178 1		217
							45 9						
07		8153 X	7772	-0-	-381	-0-	1030 1	6724 2	Y	16			233
							18 9						
08		8153 X	7353	-0-	-800	-0-	761 1	6566 2	Y	24	163 1		94
							26 9						
09		8370 X	6488	-0-	-1882	-0-	921 1	5557 2	Y	9			103
							10 9						
10		8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			Y	NO RPT			103

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880															
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139857		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		162 X	162	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	7	7	1			-0-
08		45 X	45	-0-	-0-	-0-	8	9									-0-
*09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	5	1	42	2	Y	NO RPT					-0-
KUBENA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140335		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759									
05		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	1310	1	7255	2	Y	122	122	1			-0-
06		7350 X	7159	-0-	-191	-0-	134	9	1044	1	Y	60	60	1			-0-
07		7564 X	6115	-0-	-1449	-0-	66	9	929	1	Y	5					5
08		8711 X	5536	-0-	-3175	-0-	6	9	473	1	Y	2					7
09		8430 X	6786	-0-	-1644	-0-	2	9	861	1	Y	87	94	1			-0-
10		8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-	96	9			Y	NO RPT					-0-
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 145076		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558									
05		6603 X	5194	-0-	-1409	-0-	854	1	4165	2	Y	159	149	1			37
06		5790 X	4819	-0-	-971	-0-	175	9	740	1	Y	-0-					37
07		5828 X	5127	-0-	-701	-0-	740	1	4079	2	Y	-0-	171	1			32
08		5828 X	4951	-0-	-877	-0-	188	9	740	1	Y	93	95	1			30
09		5640 X	5617	-0-	-23	-0-	514	1	4335	2	Y	93	95	1			30
10		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	102	9	826	1	Y	133	31	1			132
							146	9			Y	NO RPT					132
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145193		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584									
05		1333 N	511	-0-	-822	-0-	81	1	423	2	Y	6	15	1			-0-
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	7	9	88	1	Y	-0-					-0-
07		756 N	756	-0-	-0-	-0-	77	1	689	2	Y	-0-					-0-
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	4	9	77	1	Y	4					4
09		780 N	692	-0-	-88	-0-	77	1	666	2	Y	-0-	4	1			-0-
10		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	73	1	619	2	Y	-0-					-0-
											Y	NO RPT					-0-
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145245		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588									
05		5332 X	4164	-0-	-1168	-0-	494	1	3663	2	Y	6	199	1			70
06		4740 X	4086	-0-	-654	-0-	7	9	422	1	Y	-0-					70
07		4898 X	4623	-0-	-275	-0-	422	1	457	1	Y	18					88
08		4681 X	4219	-0-	-462	-0-	20	9	451	1	Y	11					99
*09		4530 X	4414	-0-	-116	-0-	451	1	3756	2	Y	11					99
10		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	12	9	584	1	Y	13					112
							14	9			Y	NO RPT					112

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O			LIFT(L)							M				
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	138	1	859	2	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
*07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
*08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
*09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-			-0-
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640														
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	220	1	1627	2	Y	5	28	1	-0-
						6	9							
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	465	1	1689	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	446	1	1522	2	Y	6			6
						7	9							
08	1860 X	1643	-0-	-217	-0-	174	1	1458	2	Y	10	16	1	-0-
						11	9							
09	2160 X	1610	-0-	-550	-0-	167	1	1439	2	Y	4			4
						4	9							
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			4

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556														
05	3069 X	2546	-0-	-523	-0-	313	1	2233	2	Y	-0-	30	1	11
06	2700 X	2438	-0-	-262	-0-	250	1	2188	2	Y	-0-			11
07	2790 X	2639	-0-	-151	-0-	255	1	2376	2	Y	7			18
						8	9							
08	2635 X	2517	-0-	-118	-0-	266	1	2240	2	Y	10			28
						11	9							
*09	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	271	1	2287	2	Y	7			35
						8	9							
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			35

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550														
05	713 N	496	-0-	-217	-0-	56	1	440	2	Y	-0-	9	1	-0-
06	390 N	315	-0-	-75	-0-	33	1	282	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	345	-0-	-213	-0-	33	1	310	2	Y	2			2
						2	9							
08	496 N	312	-0-	-184	-0-	33	1	279	2	Y	-0-			2
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	39	1	305	2	Y	-0-			2
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			2

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13454 - 13556														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161425	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	13964	PERF.13605 -	13736
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		4229 X	4229	-0-	-0-	510 1	3719 2	Y	-0-	48 1		4
06		5198 X	5198	-0-	-0-	526 1	4672 2	Y	-0-			4
07		5814 X	5814	-0-	-0-	577 1	5234 2	Y	3			7
08		5448 X	5448	-0-	-0-	584 1	4864 2	Y	-0-			7
*09		5190 X	4699	-0-	-491	468 1	4210 2	Y	19			26
						21 9						
10		5828 X	NO RPT	-0-	-5828			Y	NO RPT			26

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164428	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13480 -	13600
05		5115 X	2491	-0-	-2624	315 1	2170 2	Y	5	265 1		49
06		4590 X	2346	-0-	-2244	247 1	2055 2	Y	40			89
07		4743 X	3418	-0-	-1325	326 1	3026 2	Y	60			149
08		4743 X	3759	-0-	-984	397 1	3301 2	Y	55			204
09		3690 X	3197	-0-	-493	344 1	2834 2	Y	17			221
10		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	19 9		Y	NO RPT			221

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	170258	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13274 -	13608
05		5115 X	4191	-0-	-924	508 1	3672 2	N	10	278 1		48
06		4590 X	4089	-0-	-501	424 1	3646 2	N	17			65
07		4712 X	4642	-0-	-70	458 1	4163 2	N	19			84
08		4588 X	4299	-0-	-289	457 1	3820 2	N	20			104
09		4440 X	4311	-0-	-129	456 1	3846 2	N	8			112
10		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	9 9		N	NO RPT			112

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212477	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	13681	PERF.13533 -	15750
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	224375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	16757	PERF. N/A	
05		4495 X	4187	-0-	-308	1174 1	3013 2	N	-0-	133 1		47
06		4440 X	3942	-0-	-498	1069 1	2873 2	N	-0-			47
07		4588 X	3947	-0-	-641	1223 1	2724 2	N	-0-			47
08		4588 X	3724	-0-	-864	1238 1	2486 2	N	-0-			47
09		4290 X	3456	-0-	-834	1351 1	2105 2	N	-0-			47
10		4185 X	NO RPT	-0-	-4185			N	NO RPT			47

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	227841	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	13870	PERF.13605 -	13779	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	80	1	580	2	Y	4	9 1	-0-
						4	9						
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	67	1	577	2	Y	-0-		-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	70	1	639	2	Y	2		2
						2	9						
08	651 N	599	-0-	-52	-0-	64	1	535	2	Y	-0-	2 1	-0-
09	630 N	599	-0-	-31	-0-	63	1	536	2	Y	-0-		-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		-0-

APPELT GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	229830	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13668	PERF.14452 -	15406	
05	5084 X	3668	-0-	-1416	-0-	1039	1	2625	2	Y	4	89 1	-0-
						4	9						
06	4440 X	3293	-0-	-1147	-0-	931	1	2362	2	Y	-0-		-0-
07	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	1164	1	3225	2	Y	16		16
						18	9						
08	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	2868	1	5188	2	Y	73		89
						80	9						
*09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	1033	1	2878	2	Y	16		105
						18	9						
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT		105

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		4	RRCID ->	231247	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13938 -	15681	
05	2263 X	2061	-0-	-202	-0-	585	1	1476	2	Y	-0-		164
06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	633	1	1607	2	Y	6		170
						7	9						
07	2232 X	1713	-0-	-519	-0-	454	1	1255	2	Y	4		174
						4	9						
08	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	802	1	1452	2	Y	16	152 1	38
						18	9						
09	2250 X	831	-0-	-1419	-0-	220	1	611	2	Y	-0-		38
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT		38

APPELT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233311	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13662	PERF.13496 -	16212	
05	4154 X	2481	-0-	-1673	-0-	700	1	1769	2	N	11		230
						12	9						
06	3630 X	1901	-0-	-1729	-0-	537	1	1364	2	N	-0-	187 1	43
07	2635 X	1879	-0-	-756	-0-	499	1	1380	2	N	-0-		43
08	2480 X	1639	-0-	-841	-0-	584	1	1055	2	N	-0-		43
09	2400 X	1248	-0-	-1152	-0-	329	1	919	2	N	-0-		43
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT		43

MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697	PERF.13418 -	15619	
05	11377 X	8464	-0-	-2913	-0-	2393	1	6039	2	Y	29		170
						32	9						
06	9960 X	7206	-0-	-2754	-0-	2038	1	5168	2	Y	-0-	50 1	120
07	8618 X	7724	-0-	-894	-0-	2048	1	5670	2	Y	5		125
						6	9						
08	8618 X	6981	-0-	-1637	-0-	2478	1	4482	2	Y	19		144
						21	9						
09	8190 X	6314	-0-	-1876	-0-	1663	1	4637	2	Y	13		157
						14	9						
10	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT		157

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10633 X	8605	-0-	-2028	-0-	2431	1	6137	2	Y	34	101	1			135
06	10290 X	8488	-0-	-1802	-0-	2400	1	6088	2	Y	-0-					135
07	9145 X	8927	-0-	-218	-0-	2364	1	6546	2	Y	15					150
08	8618 X	8289	-0-	-329	-0-	2950	1	5336	2	Y	3					153
09	8490 X	7456	-0-	-1034	-0-	1967	1	5482	2	Y	6					159
10	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					159

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

05	1550 X	967	-0-	-583	-0-	275	1	692	2	Y	-0-					109
06	2340 X	1134	-0-	-1206	-0-	320	1	814	2	Y	-0-	109	1			-0-
07	2418 X	111	-0-	-2307	-0-	29	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	961 N	129	-0-	-832	-0-	46	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354 RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694
 RAINOSEK WELL #:

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2014

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	103	1	1185	2	N	-0-					-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	88	1	929	2	N	-0-					-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	67	1	687	2	N	-0-					-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	58	1	612	2	N	-0-					-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	113	1	697	2	N	-0-					-0-
*10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	79	1	771	2	N	-0-					-0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	60	1	829	2	Y	-0-		-0-
						40	3						
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	57	1	806	2	Y	-0-		-0-
						39	3						
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	54	1	740	2	Y	-0-		-0-
						35	3						
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	750	2	Y	-0-		-0-
						33	3						
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	719	2	Y	-0-		-0-
						33	3						
*10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	733	2	Y	-0-		-0-
						34	3						

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

05	7130 X	6313	-0-	-817	-0-	996	1	5317	2	N	-0-		-0-
06	6420 X	6167	-0-	-253	-0-	885	1	5282	2	N	-0-		-0-
07	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	926	1	5901	2	N	-0-		-0-
08	6479 X	6097	-0-	-382	-0-	651	1	5446	2	N	-0-		-0-
09	6270 X	6195	-0-	-75	-0-	880	1	5315	2	N	-0-		-0-
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT		-0-

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540

05	3410 X	1644	-0-	-1766	-0-	183	1	1461	2	Y	-0-		-0-
06	3060 X	2162	-0-	-898	-0-	234	1	1928	2	Y	-0-		-0-
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-		-0-
08	3565 X	217	-0-	-3348	-0-	9	1	208	2	Y	-0-		-0-
09	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-		-0-
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (7600)		98768 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354												
FISHBECK		WELL #:		RRCID -> 269116		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017														

WORD, N. (7800)		98768 385		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880												
NEUHAUS UNIT		WELL #:		RRCID -> 198943		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B					Y	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B					Y	NO RPT			-0-

NEUHAUS UNIT		WELL #:		RRCID -> 286162		COMPL. DATE 12/15/2018		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880						
05	15686	2397	-0-	-13289	-0-	276	1	2121	2	Y	-0-			-0-
06	8430 #	7080	-0-	-1350	-0-	717	1	6363	2	Y	-0-			-0-
07	10249 R	10249	-0-	-0-	-0-	986	1	8883	2	Y	345	345	1	-0-
						380	9							
08	8177 R	8177	-0-	-0-	-0-	847	1	7052	2	Y	253	253	1	-0-
						278	9							
*09	0	7279	-0-	7279 B	7279	755	1	6356	2	Y	153	153	1	-0-
						168	9							
10	10261 N	NO RPT	-0-	-10261 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WORD, N. (8100)		98768 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354												
ERHARD		WELL #:		RRCID -> 233653		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923						
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014														

WORD,N(8300)		98768 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
MELNAR, VICTOR		WELL #:		RRCID -> 154980		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK WELL #: 2 RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353

05	16182 X	14910	-0-	-1272	-0-	1920	1	12990	2	N	-0-					-0-
06	15660 X	15103	-0-	-557	-0-	1856	1	13247	2	N	-0-					-0-
07	16182 X	14210	-0-	-1972	-0-	1693	1	12517	2	N	-0-					-0-
08	15934 X	14860	-0-	-1074	-0-	1955	1	12905	2	N	-0-					-0-
09	15090 X	11534	-0-	-3556	-0-	1134	1	10400	2	N	-0-					-0-
10	15593 X	13181	-0-	-2412	-0-	1203	1	11978	2	N	-0-					-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	465	1	2862	2	N	-0-					-0-
06	3510 X	3226	-0-	-284	-0-	405	1	2821	2	N	-0-					-0-
07	3627 X	2984	-0-	-643	-0-	318	1	2666	2	N	-0-					-0-
08	3627 X	3619	-0-	-8	-0-	484	1	3135	2	N	-0-					-0-
09	3240 X	2981	-0-	-259	-0-	321	1	2660	2	N	-0-					-0-
10	3348 X	3055	-0-	-293	-0-	333	1	2722	2	N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS)												
//CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125												
STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
05		17360 X	16405	-0-	-955	-0-	2269	1	14136	2	N	-0-
06		16800 X	14833	-0-	-1967	-0-	1908	1	12925	2	N	-0-
07		17360 X	13527	-0-	-3833	-0-	1314	1	12213	2	N	-0-
08		16399 X	16211	-0-	-188	-0-	2239	1	13972	2	N	-0-
09		15870 X	14196	-0-	-1674	-0-	1558	1	12638	2	N	-0-
10		16399 X	14266	-0-	-2133	-0-	1566	1	12700	2	N	-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304												
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	N	-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-
07		93 N	68	-0-	-25	-0-	9	1	59	2	N	-0-
08		124 N	80	-0-	-44	-0-	11	1	69	2	N	-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-
*10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840												
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	217	1	1352	2	N	-0-
06		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	214	1	1478	2	N	-0-
07		1457 N	900	-0-	-557	-0-	103	1	797	2	N	-0-
08		1581 N	1454	-0-	-127	-0-	195	1	1259	2	N	-0-
09		1680 N	1217	-0-	-463	-0-	130	1	1087	2	N	-0-
*10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	114	1	919	2	N	-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441												
05		11966 X	9259	-0-	-2707	-0-	9259	2			N	-0-
06		11550 X	10180	-0-	-1370	-0-	10180	2			N	-0-
07		11842 X	9370	-0-	-2472	-0-	9370	2			N	-0-
08		11842 X	10641	-0-	-1201	-0-	10641	2			N	-0-
09		13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	1477	1	11929	2	N	-0-
*10		13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	1480	1	11786	2	N	-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875												
MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943												
05		17701 X	10157	-0-	-7544	-0-	10157	2			N	-0-
06		12120 X	11653	-0-	-467	-0-	11651	2	2	9	N	2
07		12524 X	10911	-0-	-1613	-0-	10911	2			N	-0-
08		12524 X	9866	-0-	-2658	-0-	9866	2			N	-0-
09		11640 X	9162	-0-	-2478	-0-	9162	2			N	-0-
10		12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875												
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					30

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476												
05	5921	X	5871	-0-	-50	-0-	-0-	5868	2	3	9	63
06	5730	X	5017	-0-	-713	-0-	-0-	5015	2	2	9	65
07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	-0-	6169	2			65
08	6045	X	5145	-0-	-900	-0-	-0-	5145	2			65
09	5850	X	4956	-0-	-894	-0-	-0-	4956	2			65
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-	-0-					65

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018												
05	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-	-0-					20
06	12840	X	-0-	-0-	-12840	-0-	-0-					20
07	13268	X	277	-0-	-12991	-0-	-0-	277	2			20
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					20
09	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	-0-	9255	2			20
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					20

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89						100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89						100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89						100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89						100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89						100
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	89						100

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318												
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	1807	2	62
								15	9			
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	1638	2	68
								7	9			
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	693	1	1638	2	68
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1710	2	68
*09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	1724	2	68
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	-0-					68

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880								
FORD GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	248930	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14330	PERF.	14424 - 16193
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	2087 1	13028 2	N	-0-		65
06		14322 X	14322	-0-	-0-	-0-	2311 1	12011 2	N	-0-		65
07		14428 X	14428	-0-	-0-	-0-	1920 1	12508 2	N	-0-		65
08		14188 X	14188	-0-	-0-	-0-	472 1	13716 2	N	-0-		65
09		13650 X	12036	-0-	-1614	-0-	1664 1	10372 2	N	-0-		65
10		14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-			N	NO RPT		65

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
FRUEDE				877099								
		WELL #:		2H	RRCID ->	248624	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	14319	PERF.	14969 - 16440
05		30535 X	-0-	-0-	-30535	-0-			N	-0-		-0-
06		27930 X	-0-	-0-	-27930	-0-			N	-0-		-0-
07		28551 X	-0-	-0-	-28551	-0-			N	-0-		-0-
08		27404 X	6592	-0-	-20812	-0-	6592 2		N	-0-		-0-
09		19968 X	19968	-0-	-0-	-0-	19968 2		N	-0-		-0-
*10		24336 X	24336	-0-	-0-	-0-	24336 2		N	-0-		-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX)				99361 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
SAMPLES		WELL #:		1	RRCID ->	211477	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8750 - 8882
05		0	6644	-0-	6644	6644	6042 2	365 3	N	215	276 1	113
							237 9					
06		0	5491	-0-	5491	12135	5205 2	121 3	N	150		263
							165 9					
07		0	3002	-0-	3002	15137	2807 2	93 3	N	93	172 1	184
							102 9					
08		0	-0-	-0-	-0-	15137			N	-0-		184
09		0	-0-	-0-	-0-	15137			N	-0-	124 1	60
*10		18000	6095	-0-	-11905	3232	5858 2	82 3	N	141		201
							155 9					

YOAKUM (WILCOX 7300)				99361 320	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
SIMEK-COOK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221061	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7341 - 7348
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875			ONE WELL			CNTY: DE WITT		
J. MOTT				280875								
		WELL #:		3	RRCID ->	086434	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7332 - 7347
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3				WELL #:	5	RRCID ->	183677	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	7331 - 7344
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (WILCOX 7300)		//CONT.//		99361 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
CHANDLER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	285865	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	10228	PERF.	7200 - 7350			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOAKUM (WILCOX 7450)				99361 335	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875											
MOTT, JULIA GAS UNIT #5		WELL #:		9	RRCID ->	212209	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7510 - 7518			
05		3038 X	1759	-0-	-1279	-0-	1759	2			N	-0-			112
06		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-			112
07		3038 X	2860	-0-	-178	-0-	2838	2	22	9	N	20			132
08		3038 X	2369	-0-	-669	-0-	2369	2			N	-0-			132
09		2940 X	1919	-0-	-1021	-0-	1919	2			N	-0-			132
10		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			132

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID ->	280535	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	7442 - 7476			
05		3007 X	2738	-0-	-269	-0-	2723	2	15	9	N	14			217
06		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3114	2	19	9	N	17			234
07		3100 X	2825	-0-	-275	-0-	2823	2	2	9	N	2	176	1	60
08		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3110	2	8	9	N	7			67
09		3120 X	2921	-0-	-199	-0-	2911	2	10	9	N	9			76
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			76

YOAKUM (WILCOX 8,200)				99361 355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
CHANDLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	093072	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8156 - 8166			
05		1643 N	1040	-0-	-603	-0-	966	2	57	3	Y	15	19	1	143
06		1590 N	848	-0-	-742	-0-	825	2	20	3	Y	3			146
07		1643 N	831	-0-	-812	-0-	797	2	27	3	Y	6			152
08		1900 N	1927	-0-	27	27	1856	2	57	3	Y	13			165
09		590 N	563	-0-	-27	-0-	533	2	23	3	Y	6	17	1	154
*10		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1104	2	16	3	Y	8			162

YOAKUM (WILCOX 8300)				99361 365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
TURNER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132395	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	3610 - 3736			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

YOAKUM (WILCOX 8300) //CONT.// 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/09/2018

YOAKUM (3RD 8250 UPPER) 99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 RICE, EUGENE WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YOAKUM (6400) 99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 MINES POWER, LLC 569676
 RED WOLF SW 1 WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOAKUM (8600) 99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 FREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	-0-	5440	2	328	3	N	107	65	1	189
								118	9							
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	-0-	4275	2	99	3	N	40			229
								44	9							
07	3937	X	2629	-0-	-1308	-0-	-0-	2516	2	84	3	N	26			255
								29	9							
08	5890	X	4442	-0-	-1448	-0-	-0-	4264	2	135	3	N	39			294
								43	9							
09	5700	X	295	-0-	-5405	-0-	-0-	279	2	13	3	N	3	224	1	73
								3	9							
10	5890	X	1603	-0-	-4287	-0-	-0-	1559	2	22	3	N	20			93
								22	9							

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
 MEGHAN J WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		//CONT.//		99363 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
SHIDLER, MARK L., INC.				776590									
WENDT				WELL #: 1	RRCID -> 198016	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 6319	PERF. 6050	-		6056		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			37
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	1			38
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	245 2	N	-0-			38
09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	306 1	925 2	N	1			39
							1 9						
*10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	270 1	1477 2	N	-0-			39
YOAKUM, SE. (8900)				99370 890	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313									
FERRY				WELL #: 1	RRCID -> 205588	COMPL. DATE 05/08/2009	TOTAL DEPTH 9217	PERF. 7350	-		7390		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YORKTOWN (WILCOX 9,900)				99427 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
BROUGHTON GAS UNIT O/A				WELL #: 1	RRCID -> 045514	COMPL. DATE 01/13/1969	TOTAL DEPTH 12750	PERF. N/A					
05		2387 #	1076	-0-	-1311	-0-	1075 2	1 9	N	1			161
06		2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2038 2	58 9	N	53			214
07		2222 R	2222	-0-	-0-	-0-	2197 2	25 9	N	23			237
08		2015 #	1783	-0-	-232	-0-	1761 2	22 9	N	20			257
09		2100 #	1927	-0-	-173	-0-	1908 2	19 9	N	17			274
10		2232 #	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			274
YORKTOWN (WILCOX 10100)				99427 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
WIGGINS, A.C. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 111415	COMPL. DATE 04/17/1984	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 10092	-		10112		
05		5797 #	4293	-0-	-1504	-0-	4240 2	53 9	N	48	177 1		58
06		5610 #	3992	-0-	-1618	-0-	3948 2	44 9	N	40			98
07		5549 #	4704	-0-	-845	-0-	4629 2	75 9	N	68			166
08		5518 #	3026	-0-	-2492	-0-	2983 2	43 9	N	39			205
09		5153 R	5153	-0-	-0-	-0-	5085 2	68 9	N	62	177 1		90
10		4712 #	4540	-0-	-172	-0-	4465 2	75 9	N	68			158
PHOENIX LEASE SERVICES, LLC				664132									
PHOENIX				WELL #: 1	RRCID -> 270957	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH 772	PERF. 7160	-		7696		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)				99427 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT								
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080											
KULAWIK				WELL #:	2	RRCID -> 150592	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 2580 - 2674				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KULAWIK				WELL #:	3	RRCID -> 177060	COMPL. DATE	12/24/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10964 - 10971				
05	15906	11952	-0-	-3954	-0-	11741	2	211	9	N	192				262
06	19162	13451	-0-	-5711	-0-	13272	2	179	9	N	163	358	1		67
07	28926	18462	-0-	-10464	-0-	18177	2	285	9	N	259	174	1		152
08	16704	12351	-0-	-4353	-0-	12144	2	207	9	N	188	173	1		167
09	19326	13533	-0-	-5793	-0-	13480	2	53	9	N	48	164	1		51
10	7998	11583	-0-	3585	3585	11496	2	87	9	N	79				130

YORKTOWN (7100)				99427 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT								
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO.				451136											
BOLDT, F. T., UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 086652	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 7107 - 7112				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

YORKTOWN (7200)				99427 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT								
C.F.O., INC.				121046											
DLUGOSCH				WELL #:	1	RRCID -> 164631	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	7493	PERF. 7051 - 7056				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

5-D OPERATING INC				953762											
DLUGOSCH				WELL #:	3	RRCID -> 166238	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7114 - 7115				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				228
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				228
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				228
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				228
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				228
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				228

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)				99429 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT								
CIMROD, LLC				153468											
SEIM, AGNES				WELL #:	1	RRCID -> 233244	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	14218	PERF.13922 - 13948				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS)		99430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		253102										
EICHHORN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234204		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 14324		PERF.13334 - 16792		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	1612 X	1044	-0-	-568 B	-0-	1044	3			N	-0-	86
06	1350 X	1018	-0-	-332 B	-0-	1018	3			N	-0-	86
07	1477 X	1477	-0-	-0- B	-0-	1471	3	6	9	N	5	91
08	1178 X	1118	-0-	-60 B	-0-	1118	3			N	-0-	91
09	1140 X	750	-0-	-390 B	-0-	750	3			N	-0-	91
10	1488 X	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT	91

EDWARD KESELING GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 247814		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 15143		PERF.14416 - 14535		
05	155 N	277	-0-	122 B	-23657	277	3			N	-0-	-0-
06	240 N	224	-0-	-16 B	-23657	224	3			N	-0-	-0-
07	124 N	142	-0-	18 B	-23639	142	3			N	-0-	-0-
08	279 N	267	-0-	-12 B	-23639	267	3			N	-0-	-0-
09	210 N	229	-0-	19 B	-23620	229	3			N	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-23620					N	NO RPT	-0-

ROEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 263858		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 14401		PERF.15073 - 16337		
05	23546 X	23546	-0-	-0- B	-0-	23546	3			N	-0-	-0-
06	19770 X	19723	-0-	-47 B	-0-	19723	3			N	-0-	-0-
07	24459 X	20049	-0-	-4410 B	-0-	20049	3			N	-0-	-0-
08	24459 X	16496	-0-	-7963 B	-0-	16496	3			N	-0-	-0-
09	23670 X	19322	-0-	-4348 B	-0-	19322	3			N	-0-	-0-
10	23560 X	NO RPT	-0-	-23560 B	-0-					N	NO RPT	-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)		99430 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
CHALLENGER OIL		142330										
LEDWIG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 118985		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 8906 - 8917		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/1991												

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)		99432 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 138470		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10410 - 10432		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080										
KULAWIK		WELL #: 3		RRCID -> 163101		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10264 - 10437		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN, S (WILCOX 11100)		99432 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 053255		COMPL. DATE 12/27/1971		TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 059225		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 174916		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088			
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
YOUGEEN		99446 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 64		RRCID -> 247677		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	492	-0-	492	492	492	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	605	-0-	605	1097	605	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1097			N	NO RPT		-0-
EDLER, J.B.		WELL #: 14		RRCID -> 248343		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 11		RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUGEEEN		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297						
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 20	RRCID -> 252954	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 3769	PERF. 3744	- 3755	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 45	RRCID -> 253255	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 3818	PERF. 3764	- 3768	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 71	RRCID -> 269976	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH 4214	PERF. 3707	- 3712	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YOUGEEEN (FRIO 3610)				99446 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 28	RRCID -> 225640	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 3828	PERF. 3570	- 3590	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 47	RRCID -> 226047	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3392	- 3574	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 42	RRCID -> 258433	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 3841	PERF. 3510	- 3515	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (FRIO 3610)		//CONT.//		99446 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297												
EDLER, J.B.		WELL #:		20	RRCID ->	258955	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	5732 PERF. 3500 - 3510						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	269854	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 3438 - 3454						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
06	711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	709	2	2	9	N	2				60
07	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2			N	-0-				60
08	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-				60
09	720 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				60
10	651 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				60

YOUGEEN (HOCKLEY 4500)				99446 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297												
EDLER, J.B.		WELL #:		23	RRCID ->	183644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5815 PERF. 4564 - 4781						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B.		WELL #:		25 T	RRCID ->	211840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 4596 - 4605						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B.		WELL #:		35	RRCID ->	240437	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4520 - 4538						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

EDLER, J. B.		WELL #:		37	RRCID ->	240441	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4526 - 4757						
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					225
06	750 N	96	-0-	-654		-0-	96	2		Y	-0-					225
07	787 N	787	-0-	-0-		-0-	787	2		Y	-0-					225
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					225
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					225
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					225

YOUGENER (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE										
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297										
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722										
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

YOUNG (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	403 N	309	-0-	-94	-0-		309 2		N	-0-		29
06	360 N	288	-0-	-72	-0-		288 2		N	-0-		29
07	341 N	172	-0-	-169	-0-		172 2		N	-0-		29
08	310 N	196	-0-	-114	-0-		196 2		N	-0-		29
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		29
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		29

EDLER, J. B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522												
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013												

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566												
05	837 N	831	-0-	-6	-0-		805 2	26 9	N	24		93
06	600 N	565	-0-	-35	-0-		488 2	77 9	N	70	155 2	8
07	403 N	395	-0-	-8	-0-		376 2	19 9	N	17		25
08	837 N	252	-0-	-585	-0-		241 2	11 9	N	10		35
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT		35
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		35

EDLER, J. B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560												
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 2		N	-0-		160
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458 2		N	-0-		160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 2		N	-0-		160
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT		160
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	932 2	142 9	N	129		177
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	469 2	2 9	N	2	166 1	13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		13
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		13
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 72 RRCID -> 269206 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112		N	NO RPT		-0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		23
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		23
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		23

YOUGEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
OMEGA ENERGY, LLC 622657												
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT		-0-

 YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

 YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

 YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

 EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)			//CONT.//	99446 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			//CONT.//	907297												
EDLER, J. B.			WELL #:	28	RRCID ->	231280	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4751 - 4756				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EDLER, J. B.			WELL #:	26	RRCID ->	231281	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3698 - 3700				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY			WELL #:	59	RRCID ->	231283	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3720 - 3728				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NONA BERRY DAVIS			WELL #:	60	RRCID ->	233241	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3704 - 3710				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY			WELL #:	62	RRCID ->	233288	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3750 - 3752				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY			WELL #:	65	RRCID ->	262208	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3707 - 3710				
05		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-				2
06		570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-				2
07		589 N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-				2
08		589 N	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-				2
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				2
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				2

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297																
EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

05		124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2	N	-0-			-0-			
06		150 N	16	-0-	-134	-0-	16	2	N	-0-			-0-			
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-			
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-			
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720																

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297																
EDLER, J. B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496																

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			39			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			39			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			39			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			39			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			39			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			39			

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572																

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			196			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			196			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			196			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			196			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			196			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			196			

EDLER, J. B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440																

05	2371	N	2371	-0-	-0-	B	-0-	2321	2	50	9	N	45	162	1	14
06	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	1873	2	45	9	N	41			55
07	1674	N	394	-0-	-1280	B	-0-	360	2	34	9	N	31			86
08	1674	N	858	-0-	-816	B	-0-	805	2	53	9	N	48			134
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	B	-0-					N	NO RPT			134
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT			134

EDLER, J. B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554																

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			149			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			149			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			149			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			149			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			149			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			149			

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					19

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

05	3534 #	2345	-0-	-1189		-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2670 #	1923	-0-	-747		-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	2759 #	1674	-0-	-1085		-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	3016 R	3016	-0-	-0-		-0-	3016	2			N	-0-					-0-
09	2280 #	NO RPT	-0-	-2280		-0-					N	NO RPT					-0-
10	2356 #	NO RPT	-0-	-2356		-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

05	569 N	569	-0-	-0-		-0-	72	1	494	2	N	3					18
							3	9									
06	870 N	851	-0-	-19		-0-	72	1	779	2	N	-0-					18
07	868 N	96	-0-	-772		-0-	96	2			N	-0-					18
08	558 N	-0-	-0-	-558		-0-					N	-0-					18
09	840 N	-0-	-0-	-840		-0-					N	-0-					18
10	93 N	NO RPT	-0-	-93		-0-					N	NO RPT					18

YOUNG, WEST (3800)		99460 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
SUGAREK FARMS		828346														
SUGAR -A-		WELL #:		1		RRCID -> 100764		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3811 - 3813				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YOWARD (8275)		99528 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
BAR D OIL CORPORATION		049730														
YOWARD		WELL #:		8		RRCID -> 087256		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8232 - 8240				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YOWARD (9200)		99528 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.		093620														
GOREE, AUDREY C.		WELL #:		1D		RRCID -> 084251		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9219 - 9228				
05		2293 N	2293	-0-	-0-	B	-0-	2207	2	86	9	N	78			252
06		1950 N	1838	-0-	-112	B	-0-	1791	2	47	9	N	43	181	1	114
07		2788 N	2788	-0-	-0-	B	-0-	2737	2	51	9	N	46			160
08		2693 N	2693	-0-	-0-	B	-0-	2665	2	28	9	N	25			185
09		2751 N	2751	-0-	-0-	B	-0-	2672	2	79	9	N	72			257
*10		2727 N	2727	-0-	-0-	B	-0-	2659	2	68	9	N	62	182	1	137

AUNT AUDREY		99534 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
		722939														
		WELL #:		1		RRCID -> 223302		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 7892 - 9872				
05		496 N	383	-0-	-113	B	-33207	383	2			N	-0-			160
06		330 N	221	-0-	-109	B	-33207	221	2			N	-0-			160
07		403 N	332	-0-	-71	B	-33207	332	2			N	-0-			160
08		372 N	322	-0-	-50	B	-33207	322	2			N	-0-			160
09		210 N	357	-0-	147	B	-33060	357	2			N	-0-			160
10		341 N	309	-0-	-32	B	-33060	309	2			N	-0-			160

YOWARD, SW. (SLICK)		99534 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
ROCK RESOURCES, INC.		722939														
BRINKOETER, H. C.		WELL #:		1		RRCID -> 256869		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7476		PERF. 7348 - 7406				
05		7192 #	6567	-0-	-625		-0-	60	1	6291	2	N	196	185	1	68
								216	9							
06		6960 #	6516	-0-	-444		-0-	51	1	6272	2	N	175	184	1	59
								193	9							
07		6590 R	6590	-0-	-0-		-0-	53	1	6362	2	N	159	184	1	34
								175	9							
08		6572 #	6534	-0-	-38		-0-	52	1	6275	2	N	188	177	1	45
								207	9							
09		6510 #	6402	-0-	-108		-0-	50	1	6144	2	N	189	182	1	52
								208	9							
10		6727 #	NO RPT	-0-	-6727		-0-					N	NO RPT			52

ZOLLER, EAST (FRIO -F-)			99871 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALHOUN					
GULF E&P LTD			338072												
STATE TRACT 45			WELL #: 1	RRCID -> 185209	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 11065	PERF. 8814	-	8852						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

(GWN415)

12/12/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS